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.

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2025

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265548 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF.14285 - 14348

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 162205 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8786 - 8833

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO DEEP WELL #: E 1V RRCID -> 273101 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 11770 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 2 RRCID -> 170026 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 14576 PERF.11864 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227120 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9096 - 9120

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272208 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDSTAR ENERGY CORPORATION 103742
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 56 RRCID -> 192772 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 46 RRCID -> 195209 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
REV. KEITH WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 277296 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5534 - 5622

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 2SD RRCID -> 204619 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 190529 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6384 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLINGS "B" WELL #: 7 RRCID -> 195584 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11542 PERF.10672 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE WELL #: 7 RRCID -> 232186 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 F RRCID -> 144316 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 5347 - 5353

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 149941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 13667 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE BARBERIO WELL #: 1 C RRCID -> 155825 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7676 - 7746

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES E WELL #: 8 RRCID -> 177326 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20 RRCID -> 179564 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 40 RRCID -> 208713 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 99 RRCID -> 211343 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
ALLEY WELL #: 21 RRCID -> 212148 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 9915 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ASCHE WELL #: 103 RRCID -> 212405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
J. M. GUTIERREZ WELL #: 17 RRCID -> 212826 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIX RANCH A-115 WELL #: 15 RRCID -> 216088 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 217907 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SARITA FIELD O & G UNIT WELL #: 300 RRCID -> 218646 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 17965 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220474 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14123 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	14B2 EXT	166	-0-	166	5478	9	1	157	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	262	-0-	262	5740	15	1	247	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

K&H FEE 1594 WELL #: 1 RRCID -> 248006 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5216 - 5224

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 281659 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

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
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164241 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13103 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 7 RRCID -> 172977 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181834 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15110 - 15250

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187333 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189569 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 10421

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 201806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 11060

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 36 RRCID -> 251196 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 11 RRCID -> 275848 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6854 - 7206

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 275882 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12845 PERF. 7558 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192699 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9279 - 9290

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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_____ 03/16/2026

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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_____ 03/16/2026

MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 991-S WELL #: 1 RRCID -> 253855 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2022

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224218 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 264772 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3324 - 3341

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 178138 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8494

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 743197
PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 205738 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC//CONT.// 846879
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185279 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16204 - 16440

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC 882605
VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 1 RRCID -> 171583 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 171584 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 11321 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52D RRCID -> 189720 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7141 - 7144

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019

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
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									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	73	1	1760	3	N	4					71
							4	9									
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	79	1	1464	3	N	-0-					71

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	186	1	1908	3	N	10					77
							72	4	11	9							
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	162	1	1681	3	N	-0-					77

ACEVEDO-HAERING WELL #: 7 RRCID -> 152440 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	64	1	1541	3	N	43					138
							47	9									
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	84	1	1598	3	N	52					190
							57	9									

HAERING-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 155342 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 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
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-
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	70	1	1707	3	N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	86	1	1610	3	N	-0-					-0-

MCKENDRICK-AKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166960 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
HACHAR-AKIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158375 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 27 RRCID -> 164013 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314
MARTINEZ, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 186256 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2025

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

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 264801 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872

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-
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	175	1	2350	3	N	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	106	1	2100	3	N	-0-					-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

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 068197 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. WELL #: A 6 T RRCID -> 154226 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 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
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-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284

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
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
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	60					199
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	71	178	1			92

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-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
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
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	60	183	1			95
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	57					152

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
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-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860

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
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-
01	620	N	587	-0-	-33	-0-	41	1	546	3	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	N	-0-					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
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-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245

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
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-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	671	3	N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	N	-0-					-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 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 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
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-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 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
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-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	3	N	-0-					-0-
02	588	N	525	-0-	-63	-0-	25	1	500	3	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 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
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-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 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
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-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	70	1	942	3	N	-0-					-0-
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	38	1	749	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345

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-
01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	992	N	803	-0-	-189	-0-	56	1	747	3	N	-0-					-0-
02	784	N	612	-0-	-172	-0-	30	1	582	3	N	-0-					-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
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-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4744 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-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
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-
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A

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-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680

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-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	896	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854

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-
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	51	1	682	3	N	-0-					-0-
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	32	1	627	3	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

PURL, OLLIE WELL #: 6 RRCID -> 044385 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4797 - 4807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	538	3	N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	-0-					-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
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-
01	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	120	1	1616	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	76	1	1508	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818

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-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

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-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	133	1	1793	3	N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	86	1	1693	3	N	-0-					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855

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-
01	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A

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-
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	3			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510

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-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	146	1	1959	3	N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	90	1	1783	3	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-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
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-
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-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
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-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818

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-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546

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-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597

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-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-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
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-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-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
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-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	3			N	-0-					-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
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-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4744 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 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
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-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5785 - 5799

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 6638

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-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180

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-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6092 - 6114

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5338 - 5854

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	616	N	485	-0-	-131	-0-	485	3			N	-0-					-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
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-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	4	1	140	3	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	20	1	269	3	N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	7	1	265	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6621 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 5684

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-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546

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-
01	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	261	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965

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-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558

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-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	380	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
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-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1401	-0-	-27	-0-	1401	3			N	-0-					-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
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-
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 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
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-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-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
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-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	3100	N	3455	-0-	355	355	3455	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3223	-0-	423	778	3223	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-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
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-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-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
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-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
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-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-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
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-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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
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-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	14	1	195	3	N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	700	N	639	-0-	-61	-0-	639	3			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	96	1	1285	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1315	-0-	-1	-0-	63	1	1252	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118

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-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386

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-
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-			-0-
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964

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-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-			-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-			-0-

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176

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-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105

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-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 5578

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500

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-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 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
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-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634

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-
01	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	154	1	2060	3	N	-0-					-0-
02	2100 N	2046	-0-	-54	-0-	54	1	1992	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210

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-
01	310 N	153	-0-	-157	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
02	224 N	154	-0-	-70	-0-	4	1	150	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

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-
01	2728 N	2292	-0-	-436	-0-	160	1	2132	3	N	-0-					-0-
02	2436 N	2373	-0-	-63	-0-	62	1	2311	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612

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-
01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	225	1	3003	3	N	-0-					-0-
02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	76	1	2828	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010

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-
01	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
02	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180

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-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4606 - 6098

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-
01	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	2673	-0-	-1303	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588

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-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 5838

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-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386

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-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	60	1	807	3	N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	39	1	772	3	N	-0-					-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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368

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-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	23	1	312	3	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232

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-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564

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-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 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
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-
01	2263	N	1719	-0-	-544	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	759	-0-	-1397	-0-	759	3			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1423	-0-	-5	-0-	1423	3			N	-0-					-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
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-
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-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
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-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1671	-0-	-37	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 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
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-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	128	1	1727	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	84	1	1646	3	N	-0-					-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
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-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-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
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-
01	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	1012	3			N	-0-					-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
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-
01	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	70	1	936	3	N	-0-					-0-
02	952	N	883	-0-	-69	-0-	43	1	840	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 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
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-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5598 - 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
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-
01	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2638	-0-	-470	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

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
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
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					4
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					4

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
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-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-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
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-
01	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	81	1	1095	3	N	-0-					-0-
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1121	3	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 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
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-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	178	1	2399	3	N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	108	1	2127	3	N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 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
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-
01	403	N	128	-0-	-275	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	109	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	301	1	4045	3	N	-0-					-0-
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	204	1	4025	3	N	-0-					-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
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-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-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
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-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	144	1	1936	3	N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	88	1	1739	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	75	1	1004	3	N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	3	N	-0-					-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
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-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	465	3	N	-0-					-0-
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-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 #: 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
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-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

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-
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	192	1	2575	3	N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	117	1	2316	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6292

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 6646

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-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5968 - 6408

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-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

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-
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-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
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-
01	3472	X	3422	-0-	-50	-0-	237	1	3185	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	3060	-0-	-76	-0-	148	1	2912	3	N	-0-					-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
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-
01	775	N	481	-0-	-294	-0-	33	1	448	3	N	-0-					-0-
02	756	N	346	-0-	-410	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-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
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-
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	79	1	1062	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	47	1	925	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	12	1	156	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-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
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-
01	1519	X	1318	-0-	-201	-0-	91	1	1227	3	N	-0-					-0-
02	1372	X	1252	-0-	-120	-0-	60	1	1192	3	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424

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-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 6296

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL A WELL #: 11 RRCID -> 293730 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6125 - 6354

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H.C. WELL #: 10 RRCID -> 295634 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5093 - 6662

09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	1	4	9	Y	4					172
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

09	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

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (GERHARDT) //CONT.// 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) //CONT.// 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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											
01	6913 X	3749	-0-	-3164	-0-	775	1	2796	2	Y	162	156	1					169
						178	9											
02	6244 X	3619	-0-	-2625	-0-	775	1	2800	2	Y	40							209
						44	9											

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292023 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9262 - 9322

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											
01	5766 X	2171	-0-	-3595	-0-	775	1	1343	2	N	48							217
						53	9											
02	4088 X	1737	-0-	-2351	-0-	775	1	929	2	N	30	174	1					73
						33	9											

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
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									
01	3038	X	2230	-0-	-808	-0-	775	1	1300	2	N	141	188	1			57
							155	9									
02	2716	X	2601	-0-	-115	-0-	775	1	1639	2	N	170	167	1			60
							187	9									

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
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									
01	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	775	1	1593	2	Y	34	30	1			12
							37	9									
02	2520	X	2229	-0-	-291	-0-	775	1	1429	2	Y	23					35
							25	9									

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
09	8400	X	6011	-0-	-2389	-0-	750	1	4965	2	N	269	192	1			214
							296	9									
10	8401	X	5534	-0-	-2867	-0-	775	1	4619	2	N	127	194	1			147
							140	9									
11	8100	X	5386	-0-	-2714	-0-	775	1	4271	2	N	309	369	1			87
							340	9									
12	7006	X	2804	-0-	-4202	-0-	775	1	1932	2	N	88	3	8			172
							97	9									
01	6634	X	3212	-0-	-3422	-0-	775	1	2391	2	N	42	161	1			53
							46	9									
02	5600	X	3659	-0-	-1941	-0-	775	1	2792	2	N	84					137
							92	9									

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
09	2430	X	1974	-0-	-456	-0-	750	1	899	2	N	295	370	1			102
							325	9									
10	2294	X	2043	-0-	-251	-0-	775	1	920	2	N	316	178	1			240
							348	9									
11	2100	X	1845	-0-	-255	-0-	775	1	794	2	N	251	387	1			104
							276	9									
12	2139	X	2071	-0-	-68	-0-	775	1	1018	2	N	253	189	1	4	8	164
							278	9									
01	2046	X	1982	-0-	-64	-0-	775	1	881	2	N	296	390	1			70
							326	9									
02	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	775	1	912	2	N	258	194	1			134
							284	9									

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
09	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	750	1	775	2	N	118					222
							130	9									
10	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	775	1	810	2	N	113	191	1			144
							124	9									
11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	775	1	738	2	N	107					251
							118	9									
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	775	1	821	2	N	122	199	1			174
							134	9									
01	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	775	1	733	2	N	95	172	1			97
							105	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	775	1	757	2	N	73					170
							80	9									

C.B. PRODUCTION 119905
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2025 - WELL PLUGGED 12/30/25

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

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-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
09	14B2 EXT	4	-0-	4	48	4	1			Y	-0-					2
10	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	1			Y	-0-					2
11	14B2 EXT	4	-0-	4	57	4	1			Y	-0-					2
12	14B2 EXT	5	-0-	5	62	5	1			Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					2

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

09	T. A.	9	-0-	9	36	9	1			Y	-0-					4
10	14B2 EXT	6	-0-	6	42	6	1			Y	-0-					4
11	14B2 EXT	7	-0-	7	49	7	1			Y	-0-					4
12	14B2 EXT	8	-0-	8	57	8	1			Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					7

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	9	Y	10	10	1			17
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	12	1	11	9	Y	10	9	1			18
11	14B2 EXT	23	-0-	23	23	11	1	12	9	Y	11	12	1			17
12	14B2 EXT	27	-0-	27	50	16	1	11	9	Y	10	10	1			17
01	14B2 EXT	25	-0-	25	75	10	1	15	9	Y	14	14	1			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					228

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

09	22 X	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	9	Y	10	10	1			2
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	9	Y	10	9	1			3
11	T. A.	24	-0-	24	24	12	1	12	9	Y	11	12	1			2
12	T. A.	21	-0-	21	45	10	1	11	9	Y	10	10	1			2
01	14B2 EXT	21	-0-	21	66	6	1	15	9	Y	14	14	1			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					42

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					53
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	1			N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					53

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 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
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	9	Y	20	32	1			24
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	9	Y	4					28
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	9	Y	8	7	1			29
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	9	Y	5	24	1			10
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	9	Y	13	12	1			11
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	15	1	10	9	Y	9	10	1			10
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	12	1	11	9	Y	10	10	1			10
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	9	Y	10	9	1			11
*11	T. A.		22	-0-	22	22	10	1	12	9	Y	11	12	1			10
*12	T. A.		28	-0-	28	50	14	1	14	9	Y	13	15	1			8
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					158

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
*03	31	N	17	-0-	-14	-0-	8	1	9	9	Y	8	12	1			13
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	13	1	4	9	Y	4	8	1			9
*06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	9	Y	3	7	1			5
*07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	9	Y	13	12	1			6
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	12	1	10	9	Y	9	10	1			5
*09	22	X	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	9	Y	10	10	1			5
*10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	9	Y	10	9	1			6
*11	T. A.		22	-0-	22	22	10	1	12	9	Y	11	12	1			5
*12	T. A.		27	-0-	27	49	12	1	15	9	Y	14	15	1			4
*01	14B2	EXT	11	-0-	11	60	11	1			Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					12

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
09	14B2	EXT	7	-0-	7	18	7	1			N	-0-					8
10	14B2	EXT	5	-0-	5	23	5	1			N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					8
12	14B2	EXT	9	-0-	9	32	9	1			N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					354

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
09	32	X	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	9	Y	20	20	1			4
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	9	Y	20	18	1			6
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	19	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	83	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	20	1	34	2	Y	43	41	1			6
							47	9									
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					6

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					73
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-	56	1			17

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	820	1	404	2	Y	158	310	1			26
							174	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	741	1	348	2	Y	179	154	1			51
							197	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 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
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									
01	5177	X	4115	-0-	-1062	-0-	806	1	3274	2	N	32					122
							35	9									
02	4676	X	4348	-0-	-328	-0-	806	1	3402	2	N	127	127	1			122
							140	9									

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
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									
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	140	1	69	2	Y	24	50	1			4
							26	9									
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	127	1	59	2	Y	30	25	1			9
							33	9									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

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-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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-
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	168	1	2248	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2249	-0-	-103	-0-	59	1	2190	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 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
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-
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	1	2	9	Y	2					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	1	3	9	Y	3					59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
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
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					151
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					285
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					310
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-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
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-
01	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-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

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

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

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

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-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8700) //CONT.// 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
01	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	174	1	1526	2	Y	41	167	1			256
							45	9									
02	1204	X	1115	-0-	-89	-0-	116	1	975	2	Y	22					278
							24	9									

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018

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
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-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017

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
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		46	-0-	46	88	26	1	20	2	N	-0-					6
01	14B2 EXT		47	-0-	47	135	30	1	17	2	N	-0-					6
02		140	6	-0-	-134	1	3	1	3	2	N	-0-					6

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	15376	X	12015	-0-	-3361 B	-0-	1830	1	9877	3	Y	270	269	1			44
							11	4	297	9							
02	11984	X	9902	-0-	-2082 B	-0-	1365	1	8291	3	Y	222	228	1			38
							2	4	244	9							

KING RANCH VISNAGA WELL #: 2203 RRCID -> 295266 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11112 - 11602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	33418	X	18239	-0-	-15179 B	-0-	2771	1	14641	3	Y	729	720	1			110
							25	4	802	9							
02	22988	X	12534	-0-	-10454 B	-0-	1659	1	10292	3	Y	529	544	1			95
							1	4	582	9							

KING RANCH VISNAGA WELL #: 2303 RRCID -> 295280 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11606 - 12512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	46655	X	24071	-0-	-22584 B	-0-	3250	1	17477	3	Y	2958	2925	1			388
							90	4	3254	9							
02	42140	X	17608	-0-	-24532 B	-0-	2102	1	12900	3	Y	2367	2340	1			415
							2	4	2604	9							

KING RANCH VISNAGA WELL #: 2315 RRCID -> 296331 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11118 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	15035	X	-0-	-0-	-15035 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	13216	X	-0-	-0-	-13216 B	-0-					Y	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	68510	X	55996	-0-	-12514 B	-0-		55080	3	88	4	Y	753	647	1			331
								828	9									
02	61880	X	47623	-0-	-14257 B	-0-		46853	3	68	4	Y	638	486	1			483
								702	9									

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
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							
01	23508	X	23508	-0-	-0- B	-0-		2812	1	15085	3	Y	4973	4931	1			628
								141	4	5470	9							
*02	17180	X	17180	-0-	-0- B	-0-		1792	1	11265	3	Y	3747	3723	1			652
								1	4	4122	9							

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					46

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2020

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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
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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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. (I) GAS 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	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
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	169	1	2492	2	N	-0-					42
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	146	1	2173	2	N	-0-					42

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 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
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									
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	2	2	1			24
							2	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	N	3	2	1			25
							3	9									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	17	1	258	2	N	1	1	1			62
							1	9									
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	20	1	295	2	N	6	1	1			67
							7	9									

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
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-
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-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

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									
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	35	1	522	2	N	2					31
							2	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	42	1	625	2	N	2					33
							2	9									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

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-
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-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9		30	2	N	1	1	1			55
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9		35	2	N	2	1	1			56

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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. (I) GAS 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	59 1 29 9		756	2	N	26	19	1			90
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	56 1 30 9		699	2	N	27	19	1			98
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	59 1 22 9		695	2	N	20	37	1			81
12	868	N	779	-0-	-89	-0-	51 1 36 9		692	2	N	33	19	1			95
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	47 1 34 9		696	2	N	31	19	1			107
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	42 1 31 9		624	2	N	28	19	1			116

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 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
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									
01	4464	X	4448	-0-	-16	-0-	278	1	4112	2	Y	53	18	1			100
							58	9									
02	4032	X	3849	-0-	-183	-0-	239	1	3560	2	Y	45	18	1			127
							50	9									

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 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
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	91	1	1160	2	N	4	3	1			23
							4	9									
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	82	1	1028	2	N	4	3	1			24
							4	9									
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	77	1	902	2	N	3	6	1			21
							3	9									
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	50	1	682	2	N	4	3	1			22
							4	9									
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	N	4	3	1			23
							4	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	477	2	N	3	3	1			23
							3	9									

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. (I) GAS 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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	765	2	N	-0-					49
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	53	1	669	2	N	2					51
							2	9									
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
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	684	2	N	7					58
							8	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	48	1	722	2	N	-0-					58

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 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
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									
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	75	1	1105	2	N	21	4	1			178
							23	9									
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	74	1	1107	2	N	12	4	1			186
							13	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

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
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									
01	1209	N	1180	-0-		-29	-0-	74	1	1099	2	Y	6	5	1			24
								7	9									
02	1092	N	1046	-0-		-46	-0-	65	1	974	2	Y	6	5	1			25
								7	9									

FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

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
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									
01	118	N	118	-0-		-0-	-0-	7	1	102	2	N	8	7	1			67
								9	9									
02	201	N	201	-0-		-0-	-0-	12	1	178	2	N	10	7	1			70
								11	9									

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	(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
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									
01	3062	X	3062	-0-		-0-	-0-	193	1	2858	2	N	10					136
								11	9									
02	2576	X	2576	-0-		-0-	-0-	161	1	2396	2	N	17					153
								19	9									

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

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
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									
01	1457	N	1445	-0-		-12	-0-	89	1	1311	2	N	41	189	1			131
								45	9									
02	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	86	1	1277	2	N	30	4	1			157
								33	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 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
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									
01	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	515	1	7613	2	N	68	27	1			247
							75	9									
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	443	1	6607	2	N	72	207	1			112
							79	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

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									
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	330	1	4881	2	N	27					163
							30	9									
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	269	1	4009	2	N	14					177
							15	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

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									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	N	44	40	1			121
							48	9									
02	2800	N	3270	-0-	470	470	202	1	3013	2	N	50	40	1			131
							55	9									

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 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
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	518	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	N	-0-					1
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	2	N	-0-					1
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	N	-0-					1

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	279	N	149	-0-	-130	-0-	9	1	139	2	N	1					51
							1	9									
02	336	N	248	-0-	-88	-0-	16	1	232	2	N	-0-					51

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 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
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									
01	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	140	1	2070	2	N	37	172	1			46
							41	9									
02	1988	N	1843	-0-	-145	-0-	113	1	1687	2	N	39	8	1			77
							43	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	95	1	1402	2	Y	4					150
							4	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	80	1	1194	2	Y	11					161
							12	9									

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

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
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					36
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					36

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

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
01	14B2 EXT		2467	-0-	2467	2467	149	1	2199	2	N	108					123
							119	9									
02	14B2 EXT		2094	-0-	2094	4561	127	1	1887	2	N	73					196
							80	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

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									
01	837	N	612	-0-	-225	-0-	39	1	573	2	N	-0-					183
02	700	N	595	-0-	-105	-0-	37	1	556	2	N	2					185
							2	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 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
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									
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	52	1	776	2	N	7	3	1			166
						8	9									
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	45	1	673	2	N	5	3	1			168
						6	9									

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	158	1	2006	2	Y	26	17	1			177
							29	9									
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	194	1	2433	2	Y	48	17	1			208
							53	9									
11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	185	1	2174	2	Y	89	207	1			90
							98	9									
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	206	1	2813	2	Y	76	17	1			149
							84	9									
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	171	1	2529	2	Y	63	17	1			195
							69	9									
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	137	1	2037	2	Y	55	17	1			233
							61	9									

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	126	1	1610	2	Y	28	6	1			111
							31	9									
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	129	1	1611	2	Y	31	6	1			136
							34	9									
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	139	1	1628	2	Y	80	12	1			204
							88	9									
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	120	1	1638	2	Y	54	186	1			72
							59	9									
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	112	1	1651	2	Y	59	6	1			125
							65	9									
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	97	1	1445	2	Y	54	6	1			173
							59	9									

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
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									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	4	2	1			37
							4	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	N	2	2	1			37
							2	9									

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

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									
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	N	1	1	1			44
							1	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	N	1	1	1			44
							1	9									

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	22	1	325	2	N	21	161	1			103
							23	9									
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	18	1	274	2	N	8	4	1			107
							9	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

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-
01	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	164	1	2426	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2249	-0-	-467	-0-	141	1	2108	2	Y	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

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									
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	N	3	3	1			139
							3	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	651	2	N	24	3	1			160
							26	9									

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

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									
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	93	2	N	5	1	1			122
							6	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	11	1	1			132
							12	9									

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
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-
01	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	76	1	1161	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1112	-0-	-8	-0-	26	1	1086	3	Y	-0-					-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
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-
01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	81	1	1236	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1081	-0-	-95	-0-	25	1	1056	3	Y	-0-					-0-

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	1829	N	1193	-0-	-636	-0-	73	1	1120	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	874	-0-	-246	-0-	21	1	853	3	Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			6

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			6

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6764 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ALTALAY STX LLC //CONT.// 100111
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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 3292 RRCID -> 294586 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 5785 - 7480

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5994					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5994					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 1274 RRCID -> 294743 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15081 PERF. 5600 - 7199

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-
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ALTALAY STX LLC 100111
COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ALTALAY STX LLC //CONT.// 100111
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
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
01	5332	X	4651	-0-	-681	-0-	614	1	4037	3	N	-0-					8
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	545	1	3523	3	N	-0-					8

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	211	1	1389	3	N	-0-					-0-
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	179	1	1160	3	N	-0-					-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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	48	1	87	3	Y	-0-					8
02	196 N	137	-0-	-59	-0-	48	1	89	3	Y	-0-					8

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	469	1	856	3	Y	10					33
							11	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	458	1	853	3	Y	26					59
							29	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18

SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
RUMBLE ENERGY LLC 102969
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
RUMBLE ENERGY LLC //CONT.// 102969
PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11975 - 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 1ST RRCID -> 172911 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12368 - 12384

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

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
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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 2ST RRCID -> 179054 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11836 - 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
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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
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
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
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

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
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	399					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	399					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
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
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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

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
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11462 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

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
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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11660 - 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
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-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
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-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
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
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7400 FRIO) 02971 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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
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
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

ANN MAG (7800) 02971 638 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					10
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					10

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUPP-CHAMBERLAIN A WELL #: 3 RRCID -> 295645 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7756 - 7792

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 202724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					39
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					39

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ANN MAG (7980 FRIO) 02971 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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 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	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-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8500) 02971 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			206
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			206

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, WEST (8000 DELINE SD.) 02978 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -21288					N	NO RPT					89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -21288					N	NO RPT					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2025

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

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
01	31 X	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	89 X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1					2

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

09	3330 X	2697	-0-	-633	-0-	2623	2	74	9	Y	67	100	1			103
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	364	1	2815	2	Y	83	103	1			83
						91	9									
11	3180 X	3008	-0-	-172	-0-	348	1	2574	2	Y	78					161
						86	9									
12	3286 X	2418	-0-	-868	-0-	295	1	2064	2	Y	54	105	1			110
						59	9									
01	3255 X	2841	-0-	-414	-0-	323	1	2385	2	Y	121	97	1			134
						133	9									
02	2940 X	2527	-0-	-413	-0-	2460	2	67	9	Y	61	98	1			97

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	2142	-0-	-228	-0-	2083	2	59	9	Y	54	79	1			82
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	266	1	2061	2	Y	60	82	1			60
							66	9									
11	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	259	1	1912	2	Y	58					118
							64	9									
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	284	1	1992	2	Y	52	77	1			93
							57	9									
01	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	269	1	1987	2	Y	100	83	1			110
							110	9									
02	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	1963	2	54	9	Y	49	81	1			78

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
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									
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	190	1	1403	2	Y	16	57	1			42
							18	9									
02	1540	N	1286	-0-	-254	-0-	1269	2	17	9	Y	15					57

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
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									
01	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	458	1	3387	2	Y	38	122	1			94
							42	9									
02	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	3151	2	41	9	Y	37					131

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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
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
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	762	2	14	9	N	13					138
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	688	2	14	9	N	13					151

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 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
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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	403	N	253	-0-	-150	-0-	174	2	79	9	N	72					140
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	157	2	72	9	N	65					205

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	600	2	40	9	N	36					133
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	600	2	56	9	N	51	179	1			5

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
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
01	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	1084	2	20	9	N	18					255
02	1148	N	993	-0-	-155	-0-	979	2	14	9	N	13					268

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
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
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					74
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					74

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
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
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018

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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
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									
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	394	1	1857	2	N	2					52
							2	9									
02	980	N	411	-0-	-569	-0-	94	1	317	2	N	-0-					52

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
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
01	682	N	586	-0-	-96	-0-	102	1	484	2	N	-0-					21
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	115	1	387	2	N	-0-					21

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2976	X	2603	-0-	-373	-0-	2603	2			N	-0-					81
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					81

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					56
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					56

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1147	N	778	-0-	-369	-0-	136	1	642	2	N	-0-					65
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	209	1	707	2	N	-0-					65

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
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-
01	1271	N	898	-0-	-373	-0-	157	1	741	2	N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	313	1	1057	2	N	-0-					-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
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-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	50	1	238	2	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	41	1	137	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
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
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	20	1	93	2	N	-0-					23
02	224	N	65	-0-	-159	-0-	15	1	50	2	N	-0-					23

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3256	2	1	9	N	1					60
02	3192	X	2906	-0-	-286	-0-	2906	2			N	-0-					60

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 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
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
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	280	1	403	2	N	-0-					160
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	295	1	277	2	N	-0-					160

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 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
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
01	2325	X	2169	-0-	-156	-0-	890	1	1279	2	N	-0-					13
02	1960	N	1425	-0-	-535	-0-	736	1	689	2	N	-0-					13

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
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									
01	3100	N	1291	-0-	-1809	359	226	1	1065	2	N	-0-					45
02	1400	X	803	-0-	-597	-0-	183	1	620	2	N	-0-					45

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 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
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
01	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2243	2	8	9	N	7					132
02	2044	N	1677	-0-	-367	-0-	1673	2	4	9	N	4					136

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
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-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	25	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	868	N	688	-0-	-180	-0-	40	1	648	2	N	-0-					-0-

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
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
01	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	64	1	2658	2	N	-0-					36
02	2744	X	2708	-0-	-36	-0-	64	1	2644	2	N	-0-					36

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
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-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 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
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
01	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	93	1	3888	2	N	-0-					65
02	3696	X	3536	-0-	-160	-0-	205	1	3331	2	N	-0-					65

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 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
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
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	16	1	664	2	N	-0-					147
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	36	1	580	2	N	-0-					147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
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-
01	837	N	677	-0-	-160	-0-	16	1	661	2	N	-0-					-0-
02	728	N	609	-0-	-119	-0-	35	1	574	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) //CONT.// 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	616	N	533	-0-	-83	-0-	533	2			N	-0-					-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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 290087 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10690 - 10710

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
01	4433	X	4065	-0-	-368	-0-	1188	1	2877	2	Y	-0-					20
02	4004	X	2452	-0-	-1552	-0-	146	1	2306	2	Y	-0-					20

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

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-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 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
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	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	68	1	1139	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	69	1	1165	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	1120	N	1066	-0-	-54	-0-	64	1	1000	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

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	905	-0-	-55	-0-	50	1	853	2	N	2					42
							2	9									
*12	899	N	875	-0-	-24	-0-	53	1	815	2	N	6	6	1			42
							7	9									
*01	961	N	902	-0-	-59	-0-	58	1	844	2	N	-0-					42
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	57	1	760	2	N	-0-					42

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

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									
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	36	1	1045	2	Y	-0-					5
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	43	1	898	2	Y	-0-					5

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

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									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	2	Y	-0-					4
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	2	Y	-0-					4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 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
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									
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	68	1	1990	2	Y	1					7
							1	9									
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	71	1	1463	2	Y	-0-					7

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	14	1	415	2	Y	-0-					4
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-					4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 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
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									
01	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	41	1	1188	2	Y	1					6
							1	9									
02	1176	N	1076	-0-	-100	-0-	50	1	1026	2	Y	-0-					6

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. (I) GAS 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	3660	X	3350	-0-	-310	-0-	196	1	3145	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
10	3782	X	3263	-0-	-519	-0-	193	1	3066	2	Y	4					6
							4	9									
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	215	1	3379	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	204	1	3437	2	Y	-0-					9
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	196	1	3330	2	Y	-0-					9
02	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	188	1	2947	2	Y	1					10
							1	9									

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. (I) GAS 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	5910	X	5362	-0-	-548	-0-	314	1	5035	2	Y	12	25	1			3
							13	9									
10	6138	X	5078	-0-	-1060	-0-	301	1	4770	2	Y	6					9
							7	9									
11	5790	X	5648	-0-	-142	-0-	337	1	5292	2	Y	17	13	1			13
							19	9									
12	5983	X	5530	-0-	-453	-0-	310	1	5220	2	Y	-0-					13
01	5921	X	5338	-0-	-583	-0-	297	1	5041	2	Y	-0-					13
02	5264	X	4795	-0-	-469	-0-	287	1	4506	2	Y	2					15
							2	9									

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. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

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	778	-0-	-121	-0-	44	1	734	2	Y	-0-					2
01	868	N	745	-0-	-123	-0-	41	1	704	2	Y	-0-					2
02	672	N	603	-0-	-69	-0-	36	1	567	2	Y	-0-					2

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

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	283	-0-	-337	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					1
01	558	N	238	-0-	-320	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					1
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

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	104	-0-	-361	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					1
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	-0-					1
02	252	N	134	-0-	-118	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					1
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					1
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

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	265	-0-	-65	-0-	15	1	250	2	N	-0-					60
*12	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	290	2	N	3	2	1			61
							3	9									
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					61
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	16	1	216	2	N	-0-					61

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

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
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	N	-0-					54
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	98	1	1315	2	N	-0-					54

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

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
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	44	1	637	2	N	-0-					144
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	55	1	734	2	N	-0-					144

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

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
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	18	1	260	2	N	-0-					22
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	16	1	218	2	N	-0-					22

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 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
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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					1
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

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
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	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	158	1	2712	2	N	7					51
							8	9									
*12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	175	1	2713	2	N	20	20	1			51
							22	9									
*01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	180	1	2618	2	N	1					52
							1	9									
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	173	1	2317	2	N	-0-					52

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 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
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
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	N	-0-					8
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	N	-0-					8

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
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	3370	-0-	270	988	189	1	3181	2	Y	-0-					8
01	4343	X	3355	-0-	-988	-0-	187	1	3168	2	Y	-0-					8
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	182	1	2864	2	Y	2					10
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 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
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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					4
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

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
01	434	X	197	-0-	-237	-0-	7	1	190	2	Y	-0-					2
02	392	X	318	-0-	-74	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					2

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

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
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	88	1	2563	2	Y	-0-					9
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	110	1	2284	2	Y	-0-					9

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

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									
01	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	79	1	2294	2	Y	-0-					10
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	98	1	2035	2	Y	-0-					10

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 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
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	1207	-0-	-281	-0-	68	1	1139	2	Y	-0-					38
01	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	63	1	1071	2	Y	-0-					38
02	1120	N	974	-0-	-146	-0-	58	1	916	2	Y	-0-					38

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 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
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-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					30

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 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
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	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	1					1
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1488	N	750	-0-	-738	-0-	25	1	725	2	Y	-0-					5
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	48	1	991	2	Y	-0-					5

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 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
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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	45	1	756	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	728	N	627	-0-	-101	-0-	37	1	588	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 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
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									
01	1116	N	957	-0-	-159	-0-	32	1	925	2	Y	-0-					5
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 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
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
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					16

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3559	-0-	-6423	-0-	199	1	3352	2	Y	7	2	1			8
							8	9									
01	3565	X	2941	-0-	-624	-0-	163	1	2772	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	152	1	2390	2	Y	7	5	1			10
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	138 7	1 9	2214	2	Y	6	4	1			7
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	147 4	1 9	2335	2	Y	4	4	1			7
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	138 6	1 9	2174	2	Y	5	8	1			4
12	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	131 6	1 9	2212	2	Y	5	2	1			7
01	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	126 4	1 9	2144	2	Y	4	4	1			7
02	2156	N	2017	-0-	-139	-0-	120 6	1 9	1891	2	Y	5	4	1			8

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. (I) GAS 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	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	208 9	1 9	3328	2	Y	8	16	1			2
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	219 6	1 9	3480	2	Y	5					7
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	217 12	1 9	3412	2	Y	11	9	1			9
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	209	1	3518	2	Y	-0-					9
01	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	205	1	3483	2	Y	-0-					9
02	3360	X	3341	-0-	-19	-0-	200 1	1 9	3140	2	Y	1					10

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 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
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
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	N	-0-					5
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

09	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	82	1	1311	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	85	1	1344	2	Y	2					3
							2	9									
11	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	80	1	1263	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	76	1	1272	2	Y	-0-					3
01	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	74	1	1263	2	Y	-0-					3
02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	74	1	1159	2	Y	1					4
							1	9									

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

09	570	N	346	-0-	-224	-0-	20	1	325	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	15	1	241	2	Y	1					1
							1	9									
11	450	N	220	-0-	-230	-0-	13	1	206	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	372	N	238	-0-	-134	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					1
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					1
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

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	465	N	458	-0-	-7	-0-	26	1	432	2	Y	-0-					1
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	25	1	428	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	25	1	388	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

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	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					1
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					1
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 38	RRCID -> 150058	COMPL. DATE 06/13/1994					TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9185 - 9215				
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
	B.M.T.				WELL #: 43	RRCID -> 150541	COMPL. DATE 07/26/1994					TOTAL DEPTH 11800	PERF.10421 - 11295				
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	233	-0-	-170	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					1
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					1
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					1
	B.M.T.				WELL #: 44	RRCID -> 150544	COMPL. DATE 07/26/1994					TOTAL DEPTH 11240	PERF. 9766 - 10572				
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	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	241	1	4064	2	Y	-0-					10
01	4216	X	4053	-0-	-163	-0-	226	1	3827	2	Y	-0-					10
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	241	1	3788	2	Y	2					12
							2	9									
	B.M.T.				WELL #: 41	RRCID -> 150559	COMPL. DATE 04/09/1994					TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9578 - 11152				
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	851	-0-	-172	-0-	48	1	802	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	992	N	885	-0-	-107	-0-	49	1	834	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	48	1	752	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3245	-0-	145	279	182	1	3063	2	Y	-0-					8
01	3100	N	3271	-0-	171	450	182	1	3089	2	Y	-0-					8
02	3482	X	3032	-0-	-450	-0-	181	1	2850	2	Y	1					9
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

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									
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	42	1	1232	2	Y	-0-					5
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	2	Y	-0-					5

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

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
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	53	1	1553	2	Y	-0-					60
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	71	1	1459	2	Y	-0-					60

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

09	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	64	1	1031	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
10	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	65	1	1027	2	Y	1					2
							1	9									
11	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	64	1	998	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	62	1	1051	2	Y	-0-					3
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	2	Y	-0-					3
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	63	1	996	2	Y	-0-					3

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	837	-0-	-341	-0-	47	1	789	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1116	N	879	-0-	-237	-0-	49	1	828	2	N	2	1	1			3
							2	9									
02	924	N	723	-0-	-201	-0-	43	1	679	2	N	1	1	1			3
							1	9									

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	209	1	3350	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	207	1	3283	2	Y	4					6
							4	9									
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	201	1	3154	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
12	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	187	1	3156	2	Y	-0-					8
01	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	190	1	3223	2	Y	-0-					8
02	3220	X	3063	-0-	-157	-0-	183	1	2879	2	Y	1					9
							1	9									

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

09	2220	X	2158	-0-	-62	-0-	127	1	2027	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	133	1	2108	2	Y	3					4
							3	9									
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	130	1	2045	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	125	1	2102	2	Y	-0-					5
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	122	1	2074	2	Y	-0-					5
02	1960	N	1926	-0-	-34	-0-	115	1	1810	2	Y	1					6
							1	9									

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
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	833	-0-	-221	-0-	47	1	784	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	1054	N	914	-0-	-140	-0-	51	1	862	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	952	N	865	-0-	-87	-0-	52	1	811	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	51	1	857	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	52	1	879	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

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
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	107	1	1560	2	N	-0-					94
02	1540	N	1030	-0-	-510	-0-	72	1	958	2	N	-0-					94

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

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	4650	-0-	-372	-0-	260	1	4380	2	Y	9	4	1			13
							10	9									
01	5022	X	4598	-0-	-424	-0-	255	1	4334	2	Y	8	7	1			14
							9	9									
02	4536	X	4157	-0-	-379	-0-	248	1	3898	2	Y	10	8	1			16
							11	9									

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

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	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	98	1	1656	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	97	1	1651	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	1596	N	1558	-0-	-38	-0-	93	1	1461	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

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-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

09	600	N	347	-0-	-253	-0-	20	1	326	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	27	1	432	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					1
01	465	N	170	-0-	-295	-0-	9	1	160	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 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
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	83	1	1326	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	84	1	1334	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	86	1	1352	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	81	1	1357	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	76	1	1294	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	1344	N	1271	-0-	-73	-0-	76	1	1192	2	Y	3	2	1			5
							3	9									

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
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	2945	-0-	-1945	-0-	162	1	2779	2	N	4					50
							4	9									
*12	5053	X	2884	-0-	-2169	-0-	174	1	2690	2	N	18	19	1			49
							20	9									
*01	5053	X	2835	-0-	-2218	-0-	183	1	2652	2	N	-0-					49
02	4284	X	2697	-0-	-1587	-0-	188	1	2509	2	N	-0-					49

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	1					1
							1	9									

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
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	1923	-0-	-216	-0-	108	1	1811	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	152	1	2577	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	128	1	2011	2	Y	5	4	1			8
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

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	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	140	1	2358	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	136	1	2309	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	2296	N	2257	-0-	-39	-0-	135	1	2115	2	Y	6	4	1			9
							7	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					12
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					12

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	980	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	998	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	905	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

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	4122	-0-	-714	-0-	231	1	3883	2	Y	7	3	1			11
							8	9									
01	4836	X	3915	-0-	-921	-0-	217	1	3689	2	Y	8	7	1			12
							9	9									
02	3668	X	2718	-0-	-950	-0-	162	1	2549	2	Y	6	6	1			12
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

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	702	-0-	-42	-0-	39	1	661	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	744	N	652	-0-	-92	-0-	36	1	615	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	38	1	601	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

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	3162	X	3133	-0-	-29	-0-	175	1	2951	2	Y	6	3	1			9
							7	9									
01	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	175	1	2969	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
02	2940	X	2492	-0-	-448	-0-	149	1	2336	2	Y	6	5	1			10
							7	9									

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

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	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	109	1	1837	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	98	1	1668	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	90	1	1414	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

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. (I) GAS 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	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	6586	X	3508	-0-	-3078	-0-	196	1	3304	2	Y	7	3	1			10
							8	9									
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	187	1	3169	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	164	1	2576	2	Y	7	6	1			11
							8	9									

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	70	1	1171	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	69	1	1175	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	2	Y	3	2	1			5
							3	9									

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

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	87	-0-	-99	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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	850	-0-	-49	-0-	48	1	801	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	45	1	759	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	784	N	736	-0-	-48	-0-	44	1	690	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

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. (I) GAS 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	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	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	374	1	6291	2	Y	12	5	1			18
							13	9									
01	6479	X	6296	-0-	-183	-0-	350	1	5933	2	Y	12	11	1			19
							13	9									
02	5852	X	5840	-0-	-12	-0-	349	1	5477	2	Y	13	10	1			22
							14	9									

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
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	2190	N	2113	-0-	-77	-0-	124	1	1985	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
10	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	131	1	2074	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	133	1	2094	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	126	1	2115	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
01	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	121	1	2059	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
02	2072	N	2013	-0-	-59	-0-	120	1	1887	2	Y	5	4	1			8
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS 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	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	3230	-0-	130	477	181	1 7 9	3042	2	Y	6	3	1			9
01	3100	N	3166	-0-	66	543	176	1 7 9	2983	2	Y	6	5	1			10
02	3393	X	2850	-0-	-543	-0-	170	1 7 9	2673	2	Y	6	5	1			11

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 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
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	434	N	427	-0-	-7	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					1
01	434	N	348	-0-	-86	-0-	19	1 1 9	328	2	Y	1	1	1			1
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	484	2	Y	2	1	1			2

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 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
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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	92	1 3 9	1550	2	Y	3	1	1			5
01	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	89	1 3 9	1509	2	Y	3	3	1			5
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	87	1 4 9	1372	2	Y	4	3	1			6

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. (I) GAS 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	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1 1 9	214	2	N	1	1	1			21
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	2	N	-0-					21
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	244	2	N	1	1	1			21
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-					21
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	235	2	N	1	1	1			21
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	264	2	N	1	1	1			21

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

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	3995	-0-	-314	-0-	224	1	3763	2	Y	7	3	1			11
							8	9									
01	4309	X	3982	-0-	-327	-0-	221	1	3753	2	Y	7	6	1			12
							8	9									
02	3808	X	3515	-0-	-293	-0-	210	1	3295	2	Y	9	7	1			14
							10	9									

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	51	1	859	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	753	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	717	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

09	1050	N	763	-0-	-287	-0-	45	1	716	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	992	N	748	-0-	-244	-0-	44	1	703	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1020	N	771	-0-	-249	-0-	46	1	723	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	41	1	692	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	104	1	1767	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	110	1	1734	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

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	2894	-0-	-981	-0-	162	1	2725	2	Y	6	3	1			9
							7	9									
01	3875	X	2685	-0-	-1190	-0-	149	1	2530	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
02	3108	X	2351	-0-	-757	-0-	140	1	2204	2	Y	6	5	1			10
							7	9									

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	1					1
							1	9									

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

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	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	315	1	5306	2	Y	10	5	1			16
							11	9									
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	354	1	6013	2	Y	12	9	1			19
							13	9									
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	320	1	5030	2	Y	13	11	1			21
							14	9									

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	901	-0-	-60	-0-	50	1	849	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	49	1	829	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	48	1	758	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	102	1	1478	2	N	-0-					15
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	105	1	1401	2	N	-0-					15

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1228	-0-	-122	-0-	67	1	1158	2	N	3					72
							3	9									
*12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	77	1	1192	2	N	9	9	1			72
							10	9									
*01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	81	1	1173	2	N	-0-					72
02	1148	N	1116	-0-	-32	-0-	78	1	1038	2	N	-0-					72

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
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	553	-0-	-284	-0-	31	1	520	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	34	1	571	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	588	N	540	-0-	-48	-0-	32	1	507	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 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
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									
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	57	1	1649	2	Y	1					8
							1	9									
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-					8

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025																

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

09	2580	N	2308	-0-	-272	-0-	135	1	2167	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	161	1	2559	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
11	2580	N	2525	-0-	-55	-0-	151	1	2367	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	147	1	2482	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
01	2728	N	2419	-0-	-309	-0-	134	1	2281	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	2352	N	2235	-0-	-117	-0-	133	1	2095	2	Y	6	4	1			9
							7	9									

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

09	570	N	503	-0-	-67	-0-	30	1	472	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	741	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	960	N	752	-0-	-208	-0-	45	1	706	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	51	1	867	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	54	1	923	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	55	1	866	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

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	3706	-0-	-386	-0-	207	1	3491	2	Y	7	3	1			11
							8	9									
01	4154	X	3138	-0-	-1016	-0-	174	1	2958	2	Y	5	6	1			10
							6	9									
02	3752	X	2926	-0-	-826	-0-	175	1	2743	2	Y	7	5	1			12
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 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
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									
01	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	75	1	2198	2	Y	-0-					9
02	2156	N	1849	-0-	-307	-0-	85	1	1764	2	Y	-0-					9

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

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
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	145	1	2104	2	N	-0-					57
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	149	1	1992	2	N	-0-					57

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

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-
01	6665	X	6409	-0-	-256	-0-	391	1	6018	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5903	-0-	-481	-0-	367	1	5536	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

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
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	27	1	387	2	N	-0-					10
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	26	1	349	2	N	-0-					10

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2702	-0-	-553	-0-	151	1	2545	2	Y	5	2	1			8
							6	9									
01	3069	X	2634	-0-	-435	-0-	146	1	2484	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
02	2632	X	2402	-0-	-230	-0-	143	1	2253	2	Y	5	4	1			9
							6	9									

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
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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	60	1	1022	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	59	1	921	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

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
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	2736	-0-	-174	-0-	150	1	2578	2	N	7					25
							8	9									
*12	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	165	1	2554	2	N	19	19	1			25
							21	9									
*01	2883	X	2756	-0-	-127	-0-	177	1	2577	2	N	2					27
							2	9									
02	2548	X	2480	-0-	-68	-0-	173	1	2307	2	N	-0-					27

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	177	1	2976	2	Y	5	2	1			8
							6	9									
01	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	148	1	2519	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
02	2520	X	1923	-0-	-597	-0-	115	1	1804	2	Y	4	4	1			8
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	802	-0-	-38	-0-	47	1 9	754	2	Y	1	1	1			2
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	47	1 9	750	2	Y	1	1	1			2
11	810	N	771	-0-	-39	-0-	46	1 9	723	2	Y	2	3	1			1
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	43	1 9	727	2	Y	2	1	1			2
01	806	N	552	-0-	-254	-0-	31	1 9	520	2	Y	1	1	1			2
02	728	N	166	-0-	-562	-0-	10	1	156	2	Y	-0-	1	1			1

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1 2 9	1126	2	Y	2	2	1			3
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	72	1 3 9	1142	2	Y	3	2	1			4
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	1172	2	Y	2	4	1			2
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	70	1 3 9	1176	2	Y	3	1	1			4
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	1097	2	Y	2	2	1			4
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	70	1 3 9	1098	2	Y	3	2	1			5

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	216	1 9 9	3464	2	Y	8	15	1			2
10	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	203	1 4 9	3219	2	Y	4					6
11	3840	X	3089	-0-	-751	-0-	184	1 10 9	2895	2	Y	9	8	1			7
12	3968	X	3539	-0-	-429	-0-	198	1	3341	2	Y	-0-					7
01	3968	X	3489	-0-	-479	-0-	194	1	3295	2	Y	-0-					7
02	3444	X	3109	-0-	-335	-0-	186	1 2 9	2921	2	Y	2					9

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 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
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	4673	-0-	-101	-0-	307	1	4366	2	Y	-0-					63
01	4774	X	4531	-0-	-243	-0-	314	1	4209	2	Y	7					70
							8	9									
02	4312	X	4227	-0-	-85	-0-	290	1	3928	2	Y	8					78
							9	9									

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 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
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
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	53	1	812	2	N	-0-					65
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	726	2	N	4					69
							4	9									

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 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
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	1068	-0-	-296	-0-	60	1	1008	2	Y	-0-					3
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	69	1	1171	2	Y	-0-					3
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	67	1	1058	2	Y	-0-					3

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
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	2312	-0-	-168	-0-	130	1	2182	2	Y	-0-					6
01	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	115	1	1957	2	Y	-0-					6
02	2240	N	1751	-0-	-489	-0-	105	1	1645	2	Y	1					7
							1	9									

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
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-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
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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	141	1	2179	2	N	-0-					17
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	147	1	2138	2	N	-0-					17
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	142	1	1902	2	N	5					22
							6	9									

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
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	4712	X	4628	-0-	-84	-0-	259	1	4359	2	Y	9	4	1			13
							10	9									
01	4712	X	4598	-0-	-114	-0-	255	1	4334	2	Y	8	7	1			14
							9	9									
02	4256	X	4162	-0-	-94	-0-	248	1	3903	2	Y	10	8	1			16
							11	9									

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. (I) GAS 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	1					1
							1	9									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					1
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					1
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					1
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					1

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. (I) GAS 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	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	60	1	960	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	68	1	1081	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	66	1	1035	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1	1015	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	76	1	1285	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	63	1	986	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9053	-0-	-2045	-0-	595	1	8458	2	Y	-0-					100
01	11098	X	9158	-0-	-1940	-0-	634	1	8507	2	Y	15					115
							17	9									
02	8820	X	8166	-0-	-654	-0-	561	1	7588	2	Y	15					130
							17	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	82	1	2398	2	Y	1					10
							1	9									
02	2268	N	2199	-0-	-69	-0-	101	1	2098	2	Y	-0-					10

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 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
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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	63	1	1066	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	58	1	986	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	854	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

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. (I) GAS 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	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	100	1	1513	2	Y	3					41
							3	9									
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	108	1	1562	2	Y	3	7	1			37
							3	9									
11	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	110	1	1486	2	Y	1					38
							1	9									
12	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	109	1	1554	2	Y	-0-					38
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	116	1	1561	2	Y	3					41
							3	9									
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	102	1	1384	2	Y	3					44
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 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
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	117	1	1873	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
10	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	120	1	1902	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
11	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	118	1	1856	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
12	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	112	1	1886	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
01	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	110	1	1862	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	116	1	1825	2	Y	4	3	1			7
							4	9									

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 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
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	150	1	2406	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
10	2666	N	2605	-0-	-61	-0-	154	1	2447	2	Y	4					5
							4	9									
11	2580	N	2473	-0-	-107	-0-	147	1	2317	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
12	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	144	1	2417	2	Y	-0-					6
01	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	142	1	2406	2	Y	-0-					6
02	2296	N	2295	-0-	-1	-0-	137	1	2157	2	Y	1					7
							1	9									

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 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
09	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	436	1	6987	2	Y	18	6	1			20
							20	9									
10	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	375	1	5948	2	Y	11	12	1			19
							12	9									
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	364	1	5729	2	Y	14	22	1			11
							15	9									
12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	338	1	5684	2	Y	11	5	1			17
							12	9									
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	332	1	5639	2	Y	11	10	1			18
							12	9									
02	5348	X	5275	-0-	-73	-0-	315	1	4946	2	Y	13	10	1			21
							14	9									

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					3
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	N	-0-					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 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
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	4863	-0-	-190	-0-	320	1	4543	2	Y	-0-					55
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	357	1	4799	2	Y	8					63
							9	9									
02	4564	X	4507	-0-	-57	-0-	309	1	4188	2	Y	9					72
							10	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 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
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	1790	-0-	-349	-0-	100	1	1687	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
01	2139	N	1859	-0-	-280	-0-	103	1	1752	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
02	1820	N	1591	-0-	-229	-0-	95	1	1492	2	Y	4	3	1			7
							4	9									

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
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									
01	4371	X	3197	-0-	-1174	-0-	106	1	3091	2	Y	-0-					15
02	3920	X	3804	-0-	-116	-0-	175	1	3629	2	Y	-0-					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
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	3706	-0-	-200	-0-	244	1	3462	2	Y	-0-					69
01	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	268	1	3603	2	Y	7					76
							8	9									
02	3528	X	3402	-0-	-126	-0-	234	1	3161	2	Y	6					82
							7	9									

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
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									
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	83	1	2428	2	Y	-0-					9
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	100	1	2078	2	Y	-0-					9

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
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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	83	1	1402	2	Y	-0-					3
01	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	77	1	1309	2	Y	-0-					3
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	75	1	1181	2	Y	1					4
							1	9									

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. (I) GAS 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	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	163	1	2617	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
10	2945	N	2919	-0-	-26	-0-	173	1	2739	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
11	2850	N	2786	-0-	-64	-0-	166	1	2613	2	Y	6	10	1			5
							7	9									
12	2883	N	2848	-0-	-35	-0-	159	1	2683	2	Y	5	2	1			8
							6	9									
01	2914	N	2792	-0-	-122	-0-	155	1	2631	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
02	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	149	1	2343	2	Y	7	5	1			10
							8	9									

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. (I) GAS 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	4950	X	4745	-0-	-205	-0-	278	1	4454	2	Y	12	8	1			14
							13	9									
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	287	1	4552	2	Y	8	8	1			14
							9	9									
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	279	1	4386	2	Y	10	16	1			8
							11	9									
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	262	1	4408	2	Y	9	4	1			13
							10	9									
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	255	1	4332	2	Y	8	7	1			14
							9	9									
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	251	1	3938	2	Y	10	8	1			16
							11	9									

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

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
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									
01	3446	X	3446	-0-		-0-	-0-	209	1	3220	2	Y	15	33	1			43
								17	9									
02	3073	X	3073	-0-		-0-	-0-	190	1	2864	2	Y	17					60
								19	9									

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

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
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	1715	-0-		-145	-0-	96	1	1615	2	Y	4	2	1			5
								4	9									
01	1767	X	1568	-0-		-199	-0-	87	1	1478	2	Y	3	3	1			5
								3	9									
02	1652	X	1380	-0-		-272	-0-	82	1	1294	2	Y	4	3	1			6
								4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

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
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
01	760	N	760	-0-		-0-	-0-	49	1	711	2	N	-0-					49
02	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	74	1	986	2	N	-0-					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. 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
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
01	3100	N	3190	-0-		90	1584	106	1	3084	2	N	-0-					25
02	2800	N	2858	-0-		58	1642	132	1	2726	2	N	-0-					25

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. 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	140	1	4066	2	Y	1					14
							1	9									
02	4256	X	3473	-0-	-783	-0-	160	1	3313	2	Y	-0-					14

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

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									
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	115	1	3351	2	Y	-0-					18
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	141	1	2907	2	Y	-0-					18

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

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
01	806	N	689	-0-	-117	-0-	44	1	645	2	N	-0-					38
02	784	N	617	-0-	-167	-0-	43	1	574	2	N	-0-					38

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

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-
01	2511	X	6	-0-	-2505	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	1428	X	8	-0-	-1420	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-					80
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	N	-0-					80
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	N	-0-					80

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

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	3410	X	3368	-0-	-42	-0-	188	1	3173	2	Y	6	3	1			9
							7	9									
01	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	175	1	2977	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
02	3080	X	2927	-0-	-153	-0-	175	1	2745	2	Y	6	5	1			11
							7	9									

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

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									
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	215	1	3306	2	Y	15	32	1			43
							17	9									
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	197	1	2968	2	Y	18					61
							20	9									

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1999	-0-	-605	-0-	112	1	1887	2	Y	-0-					5
01	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	114	1	1935	2	Y	-0-					5
02	1904	N	1787	-0-	-117	-0-	107	1	1679	2	Y	1					6
							1	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

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
01	465	N	161	-0-	-304	-0-	5	1	156	2	N	-0-					135
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	N	-0-					135

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					5

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	73	1	1234	2	Y	-0-					4
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	71	1	1209	2	Y	-0-					4
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1110	2	Y	1					5
							1	9									

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

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
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	24	1	372	2	Y	-0-					27
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					27

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
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	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	74	1	1249	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
01	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	71	1	1204	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	69	1	1089	2	Y	3	2	1			5
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 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
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	1012	-0-	-8	-0-	55	1	951	2	N	5					40
							6	9									
*12	992	N	970	-0-	-22	-0-	58	1	905	2	N	6	5	1			41
							7	9									
*01	961	N	913	-0-	-48	-0-	59	1	854	2	N	-0-					41
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	65	1	872	2	N	4					45
							4	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	233	1	3593	2	Y	16	35	1			48
							18	9									
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	220	1	3319	2	Y	20					68
							22	9									

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. (I) GAS 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	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	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	8	1	118	2	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	109	1	1739	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	104	1	1654	2	Y	2					3
							2	9									
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	130	1	2047	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	132	1	2230	2	Y	-0-					5
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	119	1	2013	2	Y	-0-					5
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	102	1	1602	2	Y	1					6
							1	9									

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 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
09	3000	N	3087	-0-	87	87	181	1	2897	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
10	3100	N	3022	-0-	-78	9	179	1	2837	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
11	2910	N	2840	-0-	-70	-0-	169	1	2664	2	Y	6	10	1			5
							7	9									
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	168	1	2835	2	Y	5	2	1			8
							6	9									
01	3007	X	2991	-0-	-16	-0-	166	1	2818	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
02	2716	X	2659	-0-	-57	-0-	159	1	2493	2	Y	6	5	1			10
							7	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 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
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									
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	54	1	1577	2	N	-0-					79
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	80	1	1646	2	N	-0-					79

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	138	1	2125	2	N	-0-					47
02	2128	N	2049	-0-	-79	-0-	127	1	1922	2	N	-0-					47

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 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
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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	51	1	859	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	50	1	855	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	812	N	704	-0-	-108	-0-	42	1	660	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	73	1	2133	2	N	-0-					11
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	108	1	2236	2	N	-0-					11

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 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
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	2142	-0-	-18	-0-	118	1	2018	2	N	5					16
							6	9									
*12	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	125	1	1932	2	N	31	14	1			33
							34	9									
*01	2232	N	2045	-0-	-187	-0-	132	1	1913	2	N	-0-					33
02	2016	N	1951	-0-	-65	-0-	136	1	1814	2	N	1					34
							1	9									

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
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									
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	72	1	2100	2	Y	1					8
							1	9									
02	1708	N	1621	-0-	-87	-0-	75	1	1546	2	Y	-0-					8

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
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	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	193	1	3247	2	Y	7	3	1			10
							8	9									
01	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	190	1	3218	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
02	3248	X	3012	-0-	-236	-0-	180	1	2823	2	Y	8	6	1			12
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	2	Y	-0-					1
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

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	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	149	1	2558	2	N	5					65
							6	9									
*12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	165	1	2563	2	N	22	14	1			73
							24	9									
*01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	175	1	2545	2	N	-0-					73
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	170	1	2275	2	N	-0-					73

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

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
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	133	1	2053	2	Y	-0-					6
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	124	1	1873	2	Y	-0-					6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

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									
01	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	33	1	971	2	Y	-0-					6
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	54	1	1113	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	98	1	1646	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
01	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	96	1	1636	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	94	1	1475	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	16	1	251	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	390	N	245	-0-	-145	-0-	15	1	230	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	228	-0-	-144	-0-	13	1	214	2	Y	1					1
							1	9									
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					1
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

09	2400	X	1664	-0-	-736	-0-	98	1	1562	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
10	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	192	1	3055	2	Y	6	3	1			8
							7	9									
11	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	177	1	2777	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
12	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	165	1	2778	2	Y	7	3	1			9
							8	9									
01	3255	X	2569	-0-	-686	-0-	143	1	2422	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
02	2940	X	2419	-0-	-521	-0-	144	1	2268	2	Y	6	4	1			10
							7	9									

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

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
01	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	159	1	2451	2	Y	-0-					9
02	2380	N	2341	-0-	-39	-0-	146	1	2195	2	Y	-0-					9

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 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
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	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	98	1	1652	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
01	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	95	1	1620	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	1596	N	1556	-0-	-40	-0-	93	1	1459	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

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	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	125	1	2098	2	Y	-0-					5
01	2356	N	2026	-0-	-330	-0-	113	1	1913	2	Y	-0-					5
02	1960	N	1904	-0-	-56	-0-	114	1	1789	2	Y	1					6
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

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	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	173	1	2976	2	N	8					42
							9	9									
*12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	191	1	2955	2	N	22	22	1			42
							24	9									
*01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	184	1	2675	2	N	-0-					42
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	177	1	2362	2	N	-0-					42

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

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
01	4371	X	3888	-0-	-483	-0-	237	1	3651	2	N	-0-					102
02	3780	X	3734	-0-	-46	-0-	232	1	3502	2	N	-0-					102

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	39	1	1123	2	N	-0-					151
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	1107	2	N	-0-					151

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
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									
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	2	N	-0-					82
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					82

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
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-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 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
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	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	121	1	2042	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
01	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	106	1	1791	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	119	1	1864	2	Y	5	3	1			8
							6	9									

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. (I) GAS 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	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	524	-0-	-96	-0-	29	1	494	2	Y	1					2
							1	9									
01	558	N	478	-0-	-80	-0-	27	1	450	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	26	1	408	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	713	N	295	-0-	-418	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					3
02	420	N	255	-0-	-165	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					3

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10532 - 10591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	88	1	2551	2	Y	1					11
							1	9									
02	2408	N	2024	-0-	-384	-0-	93	1	1931	2	Y	-0-					11

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	130	1	1995	2	Y	-0-					7
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	121	1	1820	2	Y	-0-					7

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10624 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	334	1	6504	2	N	8	11	1			18
							9	9									
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	296	1	5124	2	N	14	12	1			20
							15	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	18	1	514	2	Y	-0-					1
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	18	1	381	2	Y	-0-					1

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. (I) GAS 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	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	4845	-0-	-53	-0-	318	1	4527	2	Y	-0-					25
01	4960	X	4821	-0-	-139	-0-	334	1	4478	2	Y	8					33
							9	9									
02	4480	X	4226	-0-	-254	-0-	290	1	3927	2	Y	8					41
							9	9									

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 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
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	1					1
							1	9									

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
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	1218	-0-	-363	-0-	80	1	1138	2	Y	-0-					7
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	93	1	1255	2	Y	3					10
							3	9									
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	94	1	1272	2	Y	2					12
							2	9									

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
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
01	4743	X	4738	-0-	-5	-0-	289	1	4449	2	Y	-0-					14
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	270	1	4076	2	Y	-0-					14

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
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	155	1	2489	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
10	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	161	1	2556	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
11	2940	X	2708	-0-	-232	-0-	162	1	2539	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
12	3007	X	2488	-0-	-519	-0-	139	1	2345	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
01	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	153	1	2598	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
02	2520	X	2306	-0-	-214	-0-	138	1	2161	2	Y	6	5	1			9
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 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
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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-					5
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	Y	-0-					5
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	Y	-0-					5

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	916	2	Y	-0-					3
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	-0-					3

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 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
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
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	53	1	810	2	Y	-0-					72
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	704	2	Y	-0-					72

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 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
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
01	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	71	1	1100	2	Y	-0-					4
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	72	1	1084	2	Y	-0-					4

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	Y	-0-					2
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	52	1	699	2	Y	1					3
							1	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	Y	2					5
							2	9									

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
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	368	-0-	-97	-0-	24	1	344	2	Y	-0-					1
01	527	N	324	-0-	-203	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					1
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					1

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
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									
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	74	1	2142	2	Y	-0-					9
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	78	1	1619	2	Y	-0-					9

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
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
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					21
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					21

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	85	1	2484	2	N	-0-					23
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	119	1	2463	2	N	-0-					23

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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	136	1	2291	2	Y	5	1	1			6
							6	9									
01	3100	N	3398	-0-	298	298	189	1	3202	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
02	2800	N	2587	-0-	-213	85	154	1	2426	2	Y	6	5	1			9
							7	9									

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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. (I) GAS 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	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	7020	-0-	-1164	-0-	393	1	6613	2	Y	13	6	1			19
							14	9									
01	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	569	1	9653	2	Y	18	11	1			26
							20	9									
02	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	501	1	7870	2	Y	20	16	1			30
							22	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS 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	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-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 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
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									
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	42	1	820	2	N	-0-					48
02	868	N	740	-0-	-128	-0-	40	1	700	2	N	-0-					48

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 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
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
01	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	98	1	1508	2	Y	-0-					5
02	1484	N	1444	-0-	-40	-0-	90	1	1354	2	Y	-0-					5

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 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
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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	81	1	1414	2	N	1					92
							1	9									
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	73	1	1414	2	N	1					93
							1	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	76	1	1318	2	N	-0-					93

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 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
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	2024	-0-	-146	-0-	113	1	1907	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	112	1	1903	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
02	1792	N	1744	-0-	-48	-0-	104	1	1636	2	Y	4	3	1			7
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	119	1	1836	2	Y	-0-					84
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	110	1	1658	2	Y	-0-					84

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
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
01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	70	1	1072	2	N	-0-					127
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	66	1	1002	2	N	-0-					127

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
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	7149	-0-	-2399	-0-	400	1	6735	2	Y	13	6	1			21
							14	9									
01	8432	X	6952	-0-	-1480	-0-	386	1	6552	2	Y	13	12	1			22
							14	9									
02	7168	X	5058	-0-	-2110	-0-	302	1	4743	2	Y	12	12	1			22
							13	9									

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
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									
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	109	1	2118	2	Y	-0-					69
02	1988	N	1947	-0-	-41	-0-	106	1	1841	2	Y	-0-					69

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-

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
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	1					1
							1	9									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					1
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					1

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 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
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
01	992	N	965	-0-	-27	-0-	59	1	906	2	Y	-0-					5
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	57	1	865	2	Y	-0-					5

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	97	1	1888	2	Y	-0-					53
*02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	98	1	1699	2	Y	-0-	2	6			51

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 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
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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1259	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	72	1	1221	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	69	1	1081	2	Y	3	2	1			5
							3	9									

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
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
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					5
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2515	-0-	-1205	-0-	141	1	2374	2	N	-0-					60
01	3348	X	2254	-0-	-1094	-0-	125	1	2129	2	N	-0-					60
02	2716	X	1942	-0-	-774	-0-	116	1	1826	2	N	-0-					60

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	465	N	261	-0-	-204	-0-	9	1	252	2	N	-0-					137
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	N	-0-					137

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
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									
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	131	1	2554	2	Y	-0-					68
*02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	131	1	2260	2	Y	-0-	3	6			65

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9168 - 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
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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	2	N	-0-					20
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	N	-0-					20
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	22	1	348	2	N	-0-					20

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 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
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
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	15	1	229	2	N	-0-					11
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	11	1	165	2	N	-0-					11

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

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
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	142	1	2180	2	Y	-0-					7
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	128	1	1923	2	Y	-0-					7

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

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									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	Y	-0-					42
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	77	1	1327	2	Y	1	2	6			41
							1	9									

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

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									
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	129	1	2520	2	N	-0-					81
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	124	1	2150	2	N	2					83
							2	9									

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

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	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	66	1	1109	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	64	1	1080	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	63	1	982	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

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									
01	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	184	1	2833	2	Y	13	29	1			38
							14	9									
02	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	178	1	2684	2	Y	17					55
							19	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	106	1	1787	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	104	1	1760	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	101	1	1589	2	Y	4	3	1			7
							4	9									

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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									
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					22
*02	728	N	720	-0-	-8	-0-	39	1	681	2	Y	-0-	1	6			21

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

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									
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	123	1	2402	2	N	-0-					67
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	122	1	2110	2	N	-0-					67

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

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
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	299	1	4597	2	Y	-0-					13
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	239	1	3604	2	Y	-0-					13

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

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
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					42
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

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	1383	-0-	-198	-0-	77	1	1303	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	88	1	1502	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
02	1232	N	1016	-0-	-216	-0-	61	1	953	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

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-
01	279	N	176	-0-	-103	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					46
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					46

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
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	1886	-0-	-67	-0-	124	1	1762	2	Y	-0-					43
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	130	1	1746	2	Y	-0-					43
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	119	1	1615	2	Y	-0-					43

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
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					15

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 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
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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	115	1	1930	2	Y	5	2	1			6
							6	9									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	111	1	1876	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	107	1	1683	2	Y	4	3	1			7
							4	9									

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. (I) GAS 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	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	136	1	2045	2	Y	2	16	1			13
							2	9									
10	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	154	1	2222	2	Y	4	7	1			10
							4	9									
11	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	157	1	2117	2	Y	25					35
							28	9									
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	156	1	2225	2	Y	-0-					35
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	168	1	2249	2	Y	4					39
							4	9									
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	151	1	2049	2	Y	4					43
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	1					1
							1	9									

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. (I) GAS 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					1
01	558	N	371	-0-	-187	-0-	21	1	349	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	504	N	341	-0-	-163	-0-	20	1	319	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	121	1	1933	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	130	1	2056	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	125	1	1958	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	119	1	2005	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	116	1	1972	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	122	1	1910	2	Y	6	4	1			8
							7	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 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
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-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	319	-0-	-213	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 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
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
01	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1695	2	35	9	Y	32	247	1			32
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1735	2	99	9	Y	90	76	1			46

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 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
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-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	387	-0-	-89	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 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
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
01	1798	N	1184	-0-	-614	-0-	1171	2	13	9	Y	12	89	1			12
02	1456	N	1219	-0-	-237	-0-	1183	2	36	9	Y	33	28	1			17

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	661	2	12	9	Y	11	14	1			9
02	924	N	544	-0-	-380	-0-	30	1	506	2	Y	7	11	1			5
							8	9									

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 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
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-
01	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	2			Y	-0-			-0-
02	1400	N	1180	-0-	-220	-0-	66	1	1114	2	Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 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
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-
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 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
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-
01	1054	N	864	-0-	-190	-0-	864	2			Y	-0-			-0-
02	896	N	698	-0-	-198	-0-	39	1	659	2	Y	-0-			-0-

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
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-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

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

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	51	1	850	2	Y	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	571	-0-	-185	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	5611	X	4112	-0-	-1499	-0-	4098	2	14	9	Y	13	106	1			14
02	5180	X	3923	-0-	-1257	-0-	3886	2	37	9	Y	34	30	1			18

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 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
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-
01	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

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-
01	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	904	-0-	-160	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

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
01	5177	X	1261	-0-	-3916	-0-	1242	2	19	9	Y	17					34
02	3500	X	1563	-0-	-1937	-0-	1554	2	9	9	Y	8					42

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

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
01	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2167	2	15	9	Y	14	118	1			14
02	1540	X	1277	-0-	-263	-0-	1249	2	28	9	Y	25	24	1			15

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

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
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2147	2	11	9	Y	10	70	1			9
02	2296	N	1858	-0-	-438	-0-	1833	2	25	9	Y	23	20	1			12

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692

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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

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-
01	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	771	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

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									
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2839	2	21	9	Y	19	20	1			14
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	160	1	2684	2	Y	14	20	1			8
							15	9									

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

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-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	870	-0-	-166	-0-	49	1	821	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

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-
01	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	729	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 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
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-
01	1457	N	658	-0-	-799	-0-	658	2			Y	-0-			-0-
02	1148	N	570	-0-	-578	-0-	32	1	538	2	Y	-0-			-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

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-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-			-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	Y	-0-			-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

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-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

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-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

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-
01	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	2			Y	-0-			-0-
02	980	N	827	-0-	-153	-0-	827	2			Y	-0-			-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
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-
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	327	-0-	-429	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

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-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	426	-0-	-134	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

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-
01	1085	N	811	-0-	-274	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	910	-0-	-210	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

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-
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	579	-0-	-149	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

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
01	930	N	816	-0-	-114	-0-	813	2	3	9	Y	3	32	1			4
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1192	2	13	9	Y	12	10	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 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
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-
01	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	5487	X	4738	-0-	-749	-0-	4698	2	40	9	Y	36	49	1			47
02	4956	X	4326	-0-	-630	-0-	4300	2	26	9	Y	24					71

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
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
01	3844	X	2965	-0-	-879	-0-	2920	2	45	9	Y	41	51	1			49
02	2716	X	2558	-0-	-158	-0-	2532	2	26	9	Y	24					73

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		44	-0-	44	82	3	1	41	2	N	-0-					-0-
01	121	X	39	-0-	-82	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	71	1	1200	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1167	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	66	1	1031	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 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
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
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	230	1	3946	2	Y	-0-					106
02	3948	X	3701	-0-	-247	-0-	234	1	3467	2	Y	-0-					106

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 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
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
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	101	1	1739	2	Y	-0-					46
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	104	1	1547	2	Y	-0-					46

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 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
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	3226	-0-	-215	-0-	212	1	3014	2	Y	-0-					49
01	3410	X	1414	-0-	-1996	-0-	98	1	1314	2	Y	2					51
							2	9									
02	3024	X	1538	-0-	-1486	-0-	106	1	1429	2	Y	3					54
							3	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 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
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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	Y	-0-					7
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	Y	1					8
							1	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					8

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 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
09	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	72	1	1081	2	Y	2					40
							2	9									
10	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	91	1	1311	2	Y	3	6	1			37
							3	9									
11	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	92	1	1240	2	Y	1					38
							1	9									
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	Y	-0-					38
01	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	93	1	1251	2	Y	2					40
							2	9									
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	83	1	1125	2	Y	2					42
							2	9									

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	50	2	Y	1					1
							1	9									
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					1
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 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
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	118	-0-	-130	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					3
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					3
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					3

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
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	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					1
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1

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
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	141	-0-	-76	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					60
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					60
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					60

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
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
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					3
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					3

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. (I) GAS 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	780	N	773	-0-	-7	-0-	45	1	727	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	764	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	782	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	713	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	630	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	44	1 9	700	2	Y	1	1	1			2
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	48	1 9	757	2	Y	1	1	1			2
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	43	1 9	684	2	Y	2	3	1			1
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	42	1 9	705	2	Y	2	1	1			2
01	806	N	681	-0-	-125	-0-	38	1 9	642	2	Y	1	1	1			2
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	42	1 9	658	2	Y	2	1	1			3

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	56	1 9	847	2	Y	3					10
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	63	1 9	913	2	Y	1	4	1			7
11	900	N	741	-0-	-159	-0-	51	1 9	689	2	Y	1					8
12	930	N	648	-0-	-282	-0-	43	1 9	605	2	Y	-0-					8
01	930	N	781	-0-	-149	-0-	54	1 9	726	2	Y	1					9
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	43	1 9	582	2	Y	1					10

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	79	1	1126	2	Y	-0-					27
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	85	1	1146	2	Y	-0-					27
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	76	1	1022	2	Y	-0-					27

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	73	1	1223	2	Y	-0-					3
01	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	67	1	1143	2	Y	-0-					3
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	2	Y	1					4
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	67	1	946	2	Y	-0-					23
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	72	1	962	2	Y	-0-					23
02	868	N	815	-0-	-53	-0-	56	1	759	2	Y	-0-					23

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 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
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-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	217	N	75	-0-	-142	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
02	168	N	59	-0-	-109	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4221	-0-	-863	-0-	236	1	3976	2	Y	8	4	1			12
							9	9									
01	5084	X	4518	-0-	-566	-0-	251	1	4258	2	Y	8	7	1			13
							9	9									
02	4592	X	4232	-0-	-360	-0-	253	1	3968	2	Y	10	7	1			16
							11	9									

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					1
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					1
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					1

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	111	1	1613	2	N	-0-					70
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	105	1	1406	2	N	-0-					70

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	262	1	4408	2	Y	9	4	1			14
							10	9									
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	254	1	4303	2	Y	8	8	1			14
							9	9									
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	237	1	3719	2	Y	10	8	1			16
							11	9									

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	252	1	4239	2	N	9	4	1			13
							10	9									
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	258	1	4372	2	N	8	7	1			14
							9	9									
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	250	1	3935	2	N	10	8	1			16
							11	9									

B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 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
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	5796	-0-	-2078	-0-	324	1	5460	2	Y	11	6	1			17
							12	9									
01	7533	X	5485	-0-	-2048	-0-	305	1	5170	2	Y	9	9	1			17
							10	9									
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	407	1	6394	2	Y	17	9	1			25
							19	9									

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. (I) GAS 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	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	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	307	1	5162	2	N	10	4	1			14
							11	9									
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	299	1	5078	2	N	10	9	1			15
							11	9									
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	277	1	4349	2	N	12	9	1			18
							13	9									

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 285738 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	145	1	2445	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	125	1	2125	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	1848	N	1578	-0-	-270	-0-	94	1	1480	2	Y	4	4	1			7
							4	9									

B.M.T. WELL #: 178 RRCID -> 286751 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 286783 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 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
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	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	59	1	999	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	N	3	2	1			4
							3	9									
02	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	68	1	1066	2	N	2	2	1			4
							2	9									

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 286848 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 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
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	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	170	1	2859	2	N	-0-					-0-
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	163	1	2772	2	N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	164	1	2576	2	N	-0-					-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

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
09	2880	X	2150	-0-	-730	-0-	126	1 6 9	2018	2	N	5	4	1			6
10	2945	X	2317	-0-	-628	-0-	137	1 3 9	2177	2	N	3	3	1			6
11	2850	X	2306	-0-	-544	-0-	138	1 6 9	2162	2	N	5	7	1			4
12	2914	X	2394	-0-	-520	-0-	134	1 4 9	2256	2	N	4	2	1			6
01	2480	X	2231	-0-	-249	-0-	124	1 3 9	2104	2	N	3	3	1			6
02	2156	X	1943	-0-	-213	-0-	116	1 4 9	1823	2	N	4	3	1			7

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 286984 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7214 - 7222

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
09	4770	X	4758	-0-	-12	-0-	279	1 13 9	4466	2	N	12	8	1			14
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	285	1 11 9	4523	2	N	10	9	1			15
11	4650	X	4612	-0-	-38	-0-	275	1 12 9	4325	2	N	11	17	1			9
12	4929	X	4717	-0-	-212	-0-	264	1 10 9	4443	2	N	9	4	1			14
01	4929	X	4596	-0-	-333	-0-	255	1 10 9	4331	2	N	9	8	1			15
02	4452	X	4206	-0-	-246	-0-	251	1 11 9	3944	2	N	10	8	1			17

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	114	1 4 9	1917	2	N	4	2	1			6
01	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	110	1 3 9	1860	2	N	3	3	1			6
02	1848	N	1779	-0-	-69	-0-	106	1 4 9	1669	2	N	4	3	1			7

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	108	1	1530	2	N	-0-					14
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	1552	2	N	3					17
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	101	1 3 9	1370	2	N	3					20

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 289633 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7248 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 127 RRCID -> 289705 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	354	-0-	-80	-0-	20	1	334	2	N	-0-					1
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	388	2	N	1	1	1			1
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	19 1	1 9	298	2	N	1	1	1			1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	65	1	1091	2	N	3	1	1			4
							3	9									
01	1426	N	1071	-0-	-355	-0-	59	1	1010	2	N	2	2	1			4
							2	9									
02	1176	N	1067	-0-	-109	-0-	64	1	1001	2	N	2	2	1			4
							2	9									

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
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
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	105	1	1521	2	N	-0-					2
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	97	1	1292	2	N	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 289922 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	96	1	1618	2	N	-0-					4
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	97	1	1643	2	N	-0-					4
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	93	1	1463	2	N	1					5
							1	9									

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. (I) GAS 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	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-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	756	N	572	-0-	-184	-0-	32	1	540	2	N	-0-					-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
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							
01	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	613	1	6207	3	Y	13	12	1			7
							3	4	14	9							
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	385	1	3893	3	Y	18	19	1			6
							20	9									

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
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							
01	5177	X	1087	-0-	-4090	-0-	91	1	983	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
02	4676	X	2756	-0-	-1920	-0-	240	1	2501	3	Y	14	16	1			4
							15	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2026

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					48

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	8					646
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	53	1			631
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					635

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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
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-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

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-
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-

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

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
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					128
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					128

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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. 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-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. 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
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-
01	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-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. 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
09	1231	N	1231	-0-		-0-		-0-	120 26	1 9	1085	3	Y	24					67
10	1330	N	1330	-0-		-0-		-0-	124 28	1 9	1178	3	Y	25	81	1	6	8	5
11	1289	N	1289	-0-		-0-		-0-	120 20	1 9	1149	3	Y	18					23
12	1286	N	1286	-0-		-0-		-0-	120 24	1 9	1142	3	Y	22					45
01	3100	N	3868	-0-		768		768	124 28	1 9	3716	3	Y	25					70
02	1848	N	1080	-0-		-768		-0-	56 31	1 9	993	3	Y	28	13	8			85

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

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
09	3768	X	3768	-0-		-0-		-0-	120 9	1 9	3639	3	Y	8					81
10	3277	X	3277	-0-		-0-		-0-	124 11	1 9	3142	3	Y	10	40	1	4	8	47
11	3330	X	3007	-0-		-323		-0-	120 10	1 9	2877	3	Y	9					56
12	4836	X	1900	-0-		-2936		-0-	120 4	1 9	1776	3	Y	4					60
01	4836	X	2123	-0-		-2713		-0-	124 7	1 9	1992	3	Y	6					66
02	3528	X	617	-0-		-2911		-0-	56 2	1 9	559	3	Y	2	2	8			66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	124	1	1075	3	Y	15	81	1			6
							17	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	112	1	1150	3	Y	11	7	8			10
							12	9									

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

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
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	Y	-0-					16
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	-0-					16

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

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									
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	795	3	Y	2	11	1			22
							2	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	56	1	726	3	Y	9	7	8			24
							10	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

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									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	62	1	581	3	Y	-0-					5
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	56	1	685	3	Y	4	3	8			6
							4	9									

CLARK-SAIN WELL #: RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/21/2023

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					14

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

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									
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	124	1	1989	3	Y	14					100
							15	9									
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	112	1	2237	3	Y	51	33	8			118
							56	9									

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

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-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	62	1	869	3	N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	112	1	1008	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	124	1	1004	3	Y	16	88	1			95
							18	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	112	1	1061	3	Y	37	14	8			118
							41	9									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1777					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1777					Y	-0-					32

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

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
01	1302	X	914	-0-	-388	-0-	62	1	848	3	Y	4					10
							4	9									
02	1092	X	1000	-0-	-92	-0-	56	1	929	3	Y	14	7	8			17
							15	9									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	62	1	717	3	Y	13					40
							14	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	739	3	Y	16	8	8			48
							18	9									

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
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	1	1416	3	Y	40					138
							44	9									
12	T. A.		2204	-0-	2204	3784	120	1	2054	3	Y	27	154	1			11
							30	9									
01	T. A.		137	-0-	137	3921	31	1	102	3	Y	4					15
							4	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3921					Y	-0-					15

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
09	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	120	1	3041	3	N	12					175
							13	9									
10	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	124	1	2990	3	N	29	17	8			187
							32	9									
11	3180	X	2988	-0-	-192	-0-	120	1	2859	3	N	8	179	1			16
							9	9									
12	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	120	1	2938	3	N	10					26
							11	9									
01	3286	X	2765	-0-	-521	-0-	124	1	2630	3	N	10					36
							11	9									
02	2968	X	2615	-0-	-353	-0-	112	1	2455	3	N	44	34	8			46
							48	9									

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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2545	2496	1			746
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2305	2321	1	6	8	724

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
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
01	2325	X	1866	-0-	-459	-0-	124 7	1 9	1735	3	Y	6	6	1			6
02	2100	X	1764	-0-	-336	-0-	112 14	1 9	1638	3	Y	13	13	8			6

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
09	3000	N	3025	-0-	25	25	120	1	2905	3	Y	-0-					23
10	3100	N	3104	-0-	4	29	124 22	1 9	2958	3	Y	20	20	8			23
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
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	124 1	1 9	2744	3	Y	1	1	1			23
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	112 39	1 9	2461	3	Y	35	35	8			23

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
09	4080	X	2158	-0-	-1922	-0-	120 14	1 9	2024	3	Y	13	13	1			9
10	2387	X	1561	-0-	-826	-0-	124 24	1 9	1413	3	Y	22	18	1	5	8	8
11	2310	X	1679	-0-	-631	-0-	120 22	1 9	1537	3	Y	20	19	1			9
12	1736	X	1526	-0-	-210	-0-	120 8	1 9	1398	3	Y	7	7	1			9
01	2232	X	1830	-0-	-402	-0-	124 24	1 9	1682	3	Y	22	21	1			10
02	2016	X	1417	-0-	-599	-0-	112 20	1 9	1285	3	Y	18	6	1	12	8	10

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	650	2	31	9	N	28	28	1			57
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					57

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	207	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5082					N	NO RPT					80
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5082					N	NO RPT					80

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 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
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	862					N	NO RPT					5
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	862					N	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6159	2	54	9	N	49					194
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5140	2	42	9	N	38	189	1			43

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

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-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	62	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

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
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	N	1	1	1			106
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

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
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	264	2	13	9	N	12	12	1			30
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					30

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7732					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7732					N	NO RPT					-0-

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

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
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64636				N	NO RPT			93
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64636				N	NO RPT			93

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264 2	N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282 2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

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-
01	837 N	643	-0-	-194	-0-	65	1	578 2	N	-0-			-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	82	1	719 2	N	-0-			-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
09	960	N	857	-0-	-103	-0-	197	1	656	2	N	4	4	1			5
							4	9									
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	207	1	708	2	N	4	4	1			5
							4	9									
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	197	1	587	2	N	4	4	1			5
							4	9									
12	899	N	771	-0-	-128	-0-	199	1	569	2	N	3	3	1			5
							3	9									
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	248	1	657	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	226	1	477	2	N	-0-					5

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

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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
01	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			N	-0-					21
02	2240	N	1813	-0-	-427	-0-	1813	2			N	-0-					21

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
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
01	2821	N	1978	-0-	-843	-0-	62	1	1916	3	N	-0-					44
02	2324	N	2119	-0-	-205	-0-	59	1	2060	3	N	-0-					44

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

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
01	14B2 EXT		1883	-0-	1883	2452	22	1	1861	3	N	-0-					32
02	14B2 EXT		1162	-0-	1162	3614	21	1	1141	3	N	-0-					32

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

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
01	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	40	1	1236	3	N	-0-					18
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	40	1	1381	3	N	-0-					18

MARTINEZ, D. WELL #: RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2022

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

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
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					89
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					89

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

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
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					73
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-					73

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	3	N	-0-					17
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	N	-0-					17

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
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
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	22	1	348	3	N	-0-					84
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	3	N	-0-					84

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
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-
01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	75	1	1335	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	65	1	1114	3	N	-0-					-0-

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
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
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	14	1	220	3	N	-0-					39
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	-0-					39

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

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
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	3	N	-0-					5
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	3	N	-0-					5

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

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
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	28	1	455	3	N	-0-					66
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	N	-0-					66

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

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
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	N	-0-					32
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	3	N	-0-					32

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

09		14B2 EXT	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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

09	690	X	603	-0-	-87	-0-	22 1	1 9	580	3	Y	1					2
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
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	588	3	Y	3	1	1			4
02	728	N	238	-0-	-490	-0-	9	1	229	3	Y	-0-					4

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
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
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	65	1	1710	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	65	1	1598	3	Y	6					11
							7	9									

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
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	1291	-0-	-42	-0-	43	1	1246	3	Y	2					7
							2	9									
01	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	47	1	1252	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
*02	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	44	1	1083	3	Y	5					10
							6	9									

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
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
01	2666	N	2314	-0-	-352	-0-	83	1	2225	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
02	2492	N	1752	-0-	-740	-0-	69	1	1674	3	Y	8					14
							9	9									

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
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
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	49	1	786	3	N	-0-					72
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	N	-0-					72

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
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
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	560	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	2					4
							2	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 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
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
01	496	N	183	-0-	-313	-0-	10	1	173	3	N	-0-					25
02	1316	N	392	-0-	-924	-0-	20	1	372	3	N	-0-					25

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

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
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	595	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	21	1	503	3	Y	2					5
							2	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

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
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	44	1	1240	3	N	-0-					12
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	42	1	1140	3	N	-0-					12

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 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
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
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	27	1	441	3	N	-0-					64
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	3	N	-0-					64

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 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
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	936	3	Y	2					5
							2	9									
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
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	39	1	1037	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	42	1	1034	3	Y	4					8
							4	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
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	2800	-0-	-238	-0-	95	1	2704	3	Y	1					59
							1	9									
01	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	103	1	2755	3	Y	6	1	1			64
							7	9									
02	2660	X	2109	-0-	-551	-0-	82	1	2018	3	Y	8					72
							9	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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									
01	3100	N	10767	-0-	7667	16809	124	1	10614	3	N	26					108
							29	9									
02	22866	X	6057	-0-	-16809	-0-	101	1	5935	3	N	19					127
							21	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

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
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	92	1	1479	3	N	-0-					19
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	73	1	1343	3	N	-0-					19

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

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
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	28	1	734	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	29	1	719	3	Y	3					6
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	61	1	1645	3	Y	4	19	1			13
							4	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	69	1	1696	3	Y	7					20
							8	9									

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
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
01	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	45	1	1216	3	Y	3	13	1			10
							3	9									
02	3892	X	1015	-0-	-2877	-0-	40	1	972	3	Y	3					13
							3	9									

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
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
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	35	1	945	3	Y	2	12	1			8
							2	9									
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	28	1	698	3	Y	3					11
							3	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	140	1	3766	3	Y	8	9	1			13
							9	9									
02	3612	X	3301	-0-	-311	-0-	129	1	3158	3	Y	13					26
							14	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	36	1	1039	3	Y	1					5
							1	9									
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	46	1	1213	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	48	1	1173	3	Y	4					8
							4	9									

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

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		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

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									
01	5146	X	4660	-0-	-486	-0-	465	1	4153	2	Y	38	73	1			38
							42	9									
02	4648	X	4196	-0-	-452	-0-	429	1	3743	2	Y	22	35	1			25
							24	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	235	1	2991	2	Y	1					62
							1	9									
02	3080	X	2801	-0-	-279	-0-	183	1	2618	2	Y	-0-					62

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

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									
01	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	309	1	2764	2	Y	19	19	1			19
							21	9									
02	2912	X	2908	-0-	-4	-0-	298	1	2598	2	Y	11	17	1			13
							12	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

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
01	T. A.		58	-0-	58	221	4	1	53	2	Y	1					9
							1	9									
02	262	X	41	-0-	-221	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					9

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

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-
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	46	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	44	1	380	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 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
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-
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	249	1	4928	2	Y	-0-			-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	218	1	4385	2	Y	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	112	1	2205	2	Y	-0-			-0-
02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	87	1	1754	2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 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
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-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	144	1	1291	2	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	112	1	976	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 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
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-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	7	1	143	2	Y	-0-			-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 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
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
01	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	210	1	2677	2	Y	1			101
							1	9							
02	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	153	1	2185	2	Y	-0-			101

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I., BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

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
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	566	2	Y	10					30
							11	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	Y	1					31
							1	9									

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

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
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	Y	-0-					11
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					11

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

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-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	96	1	1934	2	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

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-
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

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-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	95	1	853	2	Y	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	104	1	909	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 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
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-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	16	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	Y	-0-					-0-

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
09	3300	X	3162	-0-	-138	-0-	350	1	2808	2	Y	4					34
							4	9									
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	344	1	2879	2	Y	-0-	29	1			5
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	310	1	2501	2	Y	6					11
							7	9									
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	351	1	2766	2	Y	8					19
							9	9									
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	311	1	2780	2	Y	19	19	1			19
							21	9									
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	290	1	2528	2	Y	11	17	1			13
							12	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 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
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-
01	14B2 EXT		61	-0-	61	662	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	704	X	42	-0-	-662	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3100	N	17103	-0-	14003	14003	1716	1	15340	2	Y	43					43
							47	9									
02	2800	N	7449	-0-	4649	18652	766	1	6683	2	Y	-0-					43

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
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-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 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
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-
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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 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
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-
01	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	140	1	2756	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2588	-0-	-44	-0-	123	1	2465	2	N	-0-					-0-

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
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									
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	140	1	2773	2	Y	-0-					4
02	2520	X	2410	-0-	-110	-0-	114	1	2296	2	Y	-0-					4

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
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-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	-0-					-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
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-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	115	1	1030	2	Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	111	1	967	2	Y	-0-					-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
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-
01	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	76	1	1443	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1341	-0-	-3	-0-	64	1	1277	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	123	1	1097	2	Y	19	19	1			19
							21	9									
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	180	1	1568	2	Y	11	17	1			13
							12	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	43	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	37	1	327	2	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	543	2	Y	10					30
							11	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	1					31
							1	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	806	N	597	-0-	-209	-0-	60	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	632	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 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
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-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	N	-0-			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-			-0-

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
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
01	1953	N	1606	-0-	-347	-0-	52	1	1554	2	N	-0-			142
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	37	1	1405	2	N	-0-			142

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
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							
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	301	1	5703	2	N	-0-			5
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	229	1	4608	2	N	7			12
							8	9							

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
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-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	74	1	1406	2	N	-0-			-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1246	2	N	-0-			-0-

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
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-
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	121	1	2393	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	2181	-0-	-87	-0-	103	1	2078	2	N	-0-			-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
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-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	68	1	1345	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	57	1	1135	2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	57	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	48	1	963	2	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	6169	X	6053	-0-	-116	-0-	292	1	5761	2	Y	-0-					11
02	5460	X	5440	-0-	-20	-0-	258	1	5182	2	Y	-0-					11

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	82	1	734	2	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 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
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-
01	1767	N	1429	-0-	-338	-0-	144	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1177	-0-	-363	-0-	121	1	1056	2	N	-0-					-0-

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
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									
01	6045	X	5843	-0-	-202	-0-	281	1	5562	2	N	-0-					20
02	5264	X	5207	-0-	-57	-0-	247	1	4960	2	N	-0-					20

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
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-
01	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	63	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	55	1	1096	2	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	14B2	EXT	68	-0-	68	149	6	1	62	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	127	-0-	127	276	9	1	118	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

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-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

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
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	Y	10					30
							11	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	1					31
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

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-
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	86	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	677	2	Y	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

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
01	1240	X	728	-0-	-512	-0-	728	3			N	-0-					97
02	980	X	472	-0-	-508	-0-	472	3			N	-0-					97

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 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
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
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	23	1	62	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	24	1	51	2	N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 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
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
01	1829	N	1363	-0-	-466	-0-	1353	2	10	9	N	9	6	1			11
02	1428	N	1106	-0-	-322	-0-	1106	2			N	-0-					11

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	589	2	4	9	N	4	3	1			4
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	440	2			N	-0-					4

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 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
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
01	1984	X	1197	-0-	-787	-0-	1193	2	4	9	N	4	5	1			6
02	1792	X	1307	-0-	-485	-0-	1307	2			N	-0-					6

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. (I) GAS 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	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
01	527	N	312	-0-	-215	-0-	311	2	1	9	N	1	2	1			2
02	476	N	241	-0-	-235	-0-	241	2			N	-0-					2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 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
09	960	N	864	-0-	-96	-0-	198	1	662	2	N	4	5	1			6
							4	9									
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	236	1	810	2	N	4	4	1			6
							4	9									
11	1020	N	604	-0-	-416	-0-	151	1	450	2	N	3	4	1			5
							3	9									
12	899	N	311	-0-	-588	-0-	80	1	229	2	N	2	4	1			3
							2	9									
01	1054	N	116	-0-	-938	-0-	32	1	84	2	N	-0-	2	1			1
02	560	N	150	-0-	-410	-0-	48	1	102	2	N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	90	1	239	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	308	N	195	-0-	-113	-0-	63	1	132	2	N	-0-					2

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 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
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
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2	2	1			3
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	411	2			N	-0-					3

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
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									
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	30	1	78	2	N	-0-					1
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	27	1	56	2	N	-0-					1

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
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
01	620	N	567	-0-	-53	-0-	565	2	2	9	N	2	2	1			3
02	560	N	424	-0-	-136	-0-	424	2			N	-0-					3

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
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
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2213	2	11	9	N	10	9	1			13
02	1988	N	1869	-0-	-119	-0-	1869	2			N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	1			2
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					2

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 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
09	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	640	1	2135	2	N	12	11	1			16
							13	9									
10	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	678	1	2323	2	N	10	11	1			15
							11	9									
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	677	1	2018	2	N	9	11	1			13
							10	9									
12	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	770	1	2206	2	N	12	10	1			15
							13	9									
01	3007	N	2696	-0-	-311	-0-	736	1	1947	2	N	12	11	1			16
							13	9									
02	2520	N	1938	-0-	-582	-0-	623	1	1315	2	N	-0-					16

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	992	N	921	-0-	-71	-0-	915	2	6	9	N	5	4	1			6
02	896	N	740	-0-	-156	-0-	740	2			N	-0-					6

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
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									
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	277	1	733	2	N	5	3	1			5
							6	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	205	1	433	2	N	-0-					5

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
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-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	837	N	716	-0-	-121	-0-	712	2	4	9	Y	4	3	1			5
02	728	N	587	-0-	-141	-0-	587	2			Y	-0-					5

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
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	44	1	148	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	45	1	156	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	48	1	143	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	48	1	137	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	45	1	119	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	43	1	91	2	Y	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 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
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
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2	2	1			2
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	224	2			N	-0-					2

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

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
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
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3368	2	17	9	N	15	16	1			20
02	2324	X	2277	-0-	-47	-0-	2277	2			N	-0-					20

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

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
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									
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	92	1	245	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	87	1	184	2	N	-0-					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	114	1	302	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	110	1	233	2	N	-0-					3

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	943	-0-	-47	-0-	217	1	722	2	N	4	4	1			5
							4	9									
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	238	1	817	2	N	5	4	1			6
							6	9									
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	267	1	798	2	N	3	4	1			5
							3	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	277	1	792	2	N	5	4	1			6
							6	9									
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	263	1	696	2	N	4	4	1			6
							4	9									
02	1008	N	763	-0-	-245	-0-	245	1	518	2	N	-0-					6

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 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
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	203	1	678	2	N	4	4	1			5
							4	9									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	195	1	667	2	N	4	4	1			5
							4	9									
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	190	1	566	2	N	3	4	1			4
							3	9									
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	207	1	592	2	N	3	3	1			4
							3	9									
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	215	1	568	2	N	4	3	1			5
							4	9									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	210	1	443	2	N	-0-					5

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
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									
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	97	1	257	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	78	1	164	2	N	-0-					2

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

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-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	15	1	39	2	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	17	1	35	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

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
01	3379	X	2728	-0-	-651	-0-	2714	2	14	9	N	13	13	1			17
02	3052	X	2256	-0-	-796	-0-	2256	2			N	-0-					17

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

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
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	993	2	3	9	N	3	4	1			4
02	1036	N	1025	-0-	-11	-0-	1025	2			N	-0-					4

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

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
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	2	6	9	N	5	5	1			7
02	560	N	363	-0-	-197	-0-	363	2			N	-0-					7

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 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
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	411	2	N	2	2	1			3
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9	419	2	N	2	2	1			3
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	375	2	N	2	2	1			3
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9	351	2	N	2	2	1			3
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	120 2	1 9	317	2	N	2	2	1			3
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	121	1	256	2	N	-0-					3

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
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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	(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
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									
01	341	N	283	-0-		-58	-0-	16	1	265	2	N	2	2	1			4
								2	9									
02	308	N	237	-0-		-71	-0-	16	1	220	2	N	1	2	1			3
								1	9									

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	(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
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									
01	253	N	253	-0-		-0-	-0-	13	1	238	2	Y	2	2	1			5
								2	9									
02	230	N	230	-0-		-0-	-0-	15	1	214	2	Y	1	2	1			4
								1	9									

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. 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

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
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									
01	4351	X	4351	-0-		-0-	-0-	429	1	3905	2	N	15	44	1			11
								17	9									
02	3939	X	3939	-0-		-0-	-0-	492	1	3422	2	N	23					34
								25	9									

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
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									
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	1	1			4
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	1					5
							1	9									

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
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									
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	100	1	910	2	N	4	10	1			4
							4	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	669	2	N	6					10
							7	9									

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
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									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	177	1	1601	2	N	5	18	1			2
							6	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	202	1	1403	2	N	10					12
							11	9									

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
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									
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	110	1	995	2	N	5	11	1			4
							6	9									
02	1064	N	970	-0-	-94	-0-	122	1	841	2	N	6					10
							7	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

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									
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	77	1	701	2	N	3	6	1			7
							3	9									
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	82	1	571	2	N	4					11
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

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									
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	266	1	1718	2	N	8	17	1			11
							9	9									
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	174	1	1216	2	N	9					20
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

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-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

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									
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	94	1	1613	2	N	12	11	1			3
							13	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	106	1	1453	2	N	9	11	1			1
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 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
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-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

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									
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	495	2	N	4	3	1			4
							4	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	3	3	1			4
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

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									
01	961	N	860	-0-	-101	-0-	47	1	806	2	N	6	6	1			5
							7	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	N	5	6	1			4
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

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									
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	2					5
							2	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1953	N	1712	-0-	-241	-0-	93	1	1606	2	N	12	11	1			1
							13	9									
02	1708	N	963	-0-	-745	-0-	65	1	889	2	N	8	9	1			-0-
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	186	N	57	-0-	-129	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	N	8	7	1			6
							9	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	69	1	934	2	N	6	7	1			5
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-	1	1			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-

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
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
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	69	1	619	2	Y	-0-					7
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	59	1	409	2	Y	2					9
							2	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
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
01	155	N	56	-0-	-99	-0-	3	1	52	2	N	1					2
							1	9									
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	2	N	-0-					2

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
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
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	135	1	1226	2	Y	-0-					7
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	154	1	1075	2	Y	2					9
							2	9									

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
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
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	175	1	1587	2	Y	-0-					17
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	200	1	1391	2	Y	3					20
							3	9									

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
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									
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	504	N	191	-0-	-313	-0-	12	1	178	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	119	1	2056	2	N	15	14	1			1
							17	9									
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	137	1	1857	2	N	13	14	1			-0-
							14	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

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
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	N	3	2	1			5
							3	9									
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	3	3	1			5
							3	9									
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	1	1	1			5
							1	9									
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	3	3	1			5
							3	9									
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	3	2	1			6
							3	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	N	2	2	1			6
							2	9									

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
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	1073	2	N	8	7	1			3
							9	9									
10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	59	1	1029	2	N	8	9	1			2
							9	9									
11	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	62	1	984	2	N	3	3	1			2
							3	9									
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	63	1	1077	2	N	9	10	1			1
							10	9									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	61	1	1042	2	N	8	7	1			2
							9	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	70	1	945	2	N	6	7	1			1
							7	9									

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. 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
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									
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	22	1	377	2	N	3	3	1			4
							3	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	N	2	3	1			3
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

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									
01	930	N	867	-0-	-63	-0-	47	1	813	2	N	6	6	1			4
							7	9									
02	896	N	601	-0-	-295	-0-	41	1	556	2	N	4	5	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

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									
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	882	2	N	7	6	1			2
							8	9									
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	59	1	800	2	N	5	6	1			1
							6	9									

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
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	31	1	546	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	32	1	516	2	N	3	2	1			1
							3	9									
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	34	1	564	2	N	5	5	1			1
							6	9									
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	32	1	546	2	N	4	4	1			1
							4	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

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
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 8290

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
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
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	873	2	N	6	6	1			6
							7	9									
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	49	1	864	2	N	6	8	1			4
							7	9									
11	900	N	816	-0-	-84	-0-	47	1	767	2	N	2	3	1			3
							2	9									
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	52	1	878	2	N	7	8	1			2
							8	9									
01	930	N	885	-0-	-45	-0-	48	1	830	2	N	6	6	1			2
							7	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	54	1	734	2	N	5	6	1			1
							6	9									

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
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									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	58	1	1001	2	N	7	7	1			3
							8	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	67	1	908	2	N	6	7	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
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
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	1					1
							1	9									
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	2	N	-0-	1	1			-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	9	1	128	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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									
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	23	1	497	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	29	1	474	2	N	3	2	1			1
							3	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
01	558	N	407	-0-	-151	-0-	22	1	381	2	N	4	3	1			1
							4	9									
02	476	N	390	-0-	-86	-0-	27	1	361	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
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. 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
09	122	N	122	-0-		-0-	-0-	6	1	115	2	N	1	1	1			2
								1	9									
10	124	N	103	-0-		-21	-0-	5	1	97	2	N	1	1	1			2
								1	9									
11	150	N	150	-0-		-0-	-0-	9	1	140	2	N	1					3
								1	9									
12	175	N	175	-0-		-0-	-0-	10	1	164	2	N	1	1	1			3
								1	9									
01	163	N	163	-0-		-0-	-0-	9	1	152	2	N	2	1	1			4
								2	9									
02	140	N	134	-0-		-6	-0-	9	1	124	2	N	1	1	1			4
								1	9									

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. 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
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									
01	341	N	215	-0-		-126	-0-	12	1	202	2	N	1	1	1			2
								1	9									
02	224	N	191	-0-		-33	-0-	13	1	177	2	N	1	1	1			2
								1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 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
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									
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-

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
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									
01	372	N	266	-0-	-106	-0-	57	1	207	2	Y	2	38	1			16
							2	9									
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	46	1	205	2	Y	4					20
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 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
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									
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					3
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	199	2	N	1					1
							1	9									
12	525	X	312	-0-	-213	-0-	17	1	293	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	12	1	159	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2551	-0-	-179	-0-	112	1	2420	2	N	17	16	1			13
							19	9									
10	2759	X	2503	-0-	-256	-0-	133	1	2351	2	N	17	21	1			9
							19	9									
11	2670	X	2396	-0-	-274	-0-	140	1	2252	2	N	4	8	1			5
							4	9									
12	2759	X	2639	-0-	-120	-0-	147	1	2469	2	N	21	23	1			3
							23	9									
01	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	139	1	2393	2	N	18	16	1			5
							20	9									
02	2380	X	2329	-0-	-51	-0-	158	1	2156	2	N	14	16	1			3
							15	9									

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 -> 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	201	2	N	1	1	1			6
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	9 1 9	1	155	2	N	1	2	1			5
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	10 1 9	1	155	2	N	1	1	1			5
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	7 1 9	1	130	2	N	1	1	1			5
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	8 1 9	1	129	2	N	1	1	1			5
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12 1 9	1	161	2	N	1	1	1			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7916 - 7926

09	150	N	141	-0-	-9	-0-	6 1 9	1	134	2	N	1	1	1			2
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	7 1 9	1	130	2	N	1	1	1			2
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	8 1 9	1	124	2	N	1					3
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	9 1 9	1	136	2	N	1	1	1			3
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	132	2	N	1	1	1			3
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	119	2	N	1	1	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	59 1 10 9	1	1259	2	N	9	8	1			6
10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	70 1 10 9	1	1223	2	N	9	11	1			4
11	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	72 1 8 9	1	1172	2	N	7	4	1			7
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	76 1 12 9	1	1285	2	N	11	12	1			6
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	72 1 10 9	1	1245	2	N	9	8	1			7
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	82 1 8 9	1	1122	2	N	7	8	1			6

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

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
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-		107	1	999	2	Y	-0-					13
								2	9									
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
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-		120	1	1092	2	Y	-0-					13
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-		132	1	923	2	Y	2					15
								2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-		121	1	2625	2	N	18	17	1			11
								20	9									
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-		114	1	2002	2	N	15	19	1			7
								17	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-		98	1	1574	2	N	3	6	1			4
								3	9									
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-		153	1	2562	2	N	22	22	1			4
								24	9									
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-		128	1	2212	2	N	16	15	1			5
								18	9									
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-		172	1	2338	2	N	15	16	1			4
								17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-		52	1	1136	2	N	8	7	1			4
								9	9									
10	1085	N	882	-0-	-203	-0-		48	1	827	2	N	6	8	1			2
								7	9									
11	1260	N	1014	-0-	-246	-0-		59	1	948	2	N	6	3	1			5
								7	9									
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-		68	1	1148	2	N	10	10	1			5
								11	9									
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-		60	1	1037	2	N	8	7	1			6
								9	9									
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		75	1	1012	2	N	6	7	1			5
								7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1240	N	1211	-0-	-29	-0-		119	1	1092	2	Y	-0-					8
02	1120	N	673	-0-	-447	-0-		84	1	587	2	Y	2					10
								2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-		40	1	687	2	N	5	5	1			1
								6	9									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-		43	1	578	2	N	4	5	1			-0-
								4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	-0-					-0-

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 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
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
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	Y	-0-					1
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	18	1	129	2	Y	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 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
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									
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	1	1	1			2
							1	9									

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
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									
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

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									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	N	2	2	1			3
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

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									
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	5	1	38	2	N	-0-	1	1			1
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	N	3					4
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

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-
01	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

09	600	N	516	-0-	-84	-0-	50	1	462	2	N	4	6	1			7
							4	9									
10	651	N	508	-0-	-143	-0-	58	1	444	2	N	5	6	1			6
							6	9									
11	630	N	528	-0-	-102	-0-	53	1	472	2	N	3	5	1			4
							3	9									
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	58	1	548	2	N	5					9
							6	9									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	57	1	519	2	N	2	6	1			5
							2	9									
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	63	1	435	2	N	6					11
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
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. (I) GAS 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	24	1	429	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	22	1	361	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	N	4	4	1			1
							4	9									
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	23	1	401	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

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
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	110	1	997	2	N	-0-					77
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	124	1	856	2	N	-0-					77

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

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									
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	64	1	1101	2	N	8	7	1			1
							9	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	64	1	874	2	N	6	7	1			-0-
							7	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	87	2	N	1	1	1			2
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	126	2	N	1	1	1			2
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	85	2	N	1					3
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	115	2	N	1	1	1			3
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1 2 9	134	2	N	2	1	1			4
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	119	2	N	1	1	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	217	2	N	2	2	1			5
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	220	2	N	2	3	1			4
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	231	2	N	2	3	1			3
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	230	2	N	2					5
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	230	2	N	1	3	1			3
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	202	2	N	2					5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

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
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	47	1 8 9	1027	2	N	7	6	1			4
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1 9 9	1019	2	N	8	9	1			3
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1 7 9	944	2	N	6	3	1			6
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	57	1 9 9	965	2	N	8	9	1			5
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	47	1 7 9	795	2	N	6	6	1			5
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	61	1 6 9	837	2	N	5	6	1			4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 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
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1 6 9	662	2	N	5	4	1			3
10	713	N	550	-0-	-163	-0-	29	1 4 9	517	2	N	4	5	1			2
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	654	2	N	2	2	1			2
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1 7 9	678	2	N	6	6	1			2
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	43	1 7 9	754	2	N	6	5	1			3
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1 4 9	634	2	N	4	5	1			2

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
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	99	1 9 9	915	2	N	8	10	1			7
10	837	N	149	-0-	-688	-0-	17	1 1 9	131	2	N	1	5	1			3
11	1170	N	147	-0-	-1023	-0-	15	1 1 9	131	2	N	1	3	1			1
12	1054	N	186	-0-	-868	-0-	18	1 2 9	166	2	N	2					3
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	190	2	N	1	2	1			2
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	16	1 2 9	106	2	N	2					4

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
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	39	1 7 9	849	2	N	6	5	1			5
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1 7 9	824	2	N	6	7	1			4
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	49	1 6 9	790	2	N	5	3	1			6
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	51	1 8 9	866	2	N	7	8	1			5
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	49	1 7 9	839	2	N	6	6	1			5
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	55	1 6 9	756	2	N	5	6	1			4

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

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
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									
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

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
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									
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	65	1	1116	2	N	8	7	1			2
							9	9									
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	75	1	1008	2	N	6	8	1			-0-
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

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
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									
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	101	1	917	2	N	4	10	1			5
							4	9									
02	952	N	926	-0-	-26	-0-	116	1	804	2	N	5					10
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

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
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
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					1
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					1

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

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
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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	2	N	-0-					2
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	N	-0-					2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
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
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
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	2	N	-0-					2
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

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									
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	141	2	N	1					1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

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									
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-	1	1			5
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	5	1	32	2	N	-0-					5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					3
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

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-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
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
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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	1					2
							1	9									
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					2

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
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									
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	3	1	41	2	N	-0-	1	1			1

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
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-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	N	1					1
							1	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					2
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 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
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	324	2	N	2	2	1			1
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	314	2	N	2	3	1			-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	19	1 2 9	301	2	N	2	1	1			1
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	17	1 2 9	277	2	N	2	3	1			-0-
01	341	N	70	-0-	-271	-0-	3	1 1 9	66	2	N	1	1	1			-0-
02	308	N	131	-0-	-177	-0-	8	1 1 9	122	2	N	1	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

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
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	78	1 3 9	629	2	N	3	7	1			2
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	80	1 4 9	559	2	N	4					6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

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
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1 1 9	107	2	N	1	1	1			3
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	7	1 1 9	101	2	N	1	1	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 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
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									
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

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-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					1
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1738	2	N	12	11	1			10
							13	9									
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	95	1	1688	2	N	13	15	1			8
							14	9									
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	87	1	1381	2	N	2	5	1			5
							2	9									
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	70	1	1188	2	N	10	13	1			2
							11	9									
01	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	59	1	1017	2	N	8	7	1			3
							9	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	77	1	1042	2	N	7	8	1			2
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

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									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	437	2	N	3	3	1			1
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

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
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									
01	387	N	387	-0-		-0-	-0-	39	1	346	2	N	2	3	1			1
								2	9									
02	351	N	351	-0-		-0-	-0-	44	1	305	2	N	2					3
								2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

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									
01	376	N	376	-0-		-0-	-0-	20	1	353	2	N	3	2	1			6
								3	9									
02	343	N	343	-0-		-0-	-0-	23	1	318	2	N	2	2	1			6
								2	9									

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

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
01	257	N	257	-0-		-0-	-0-	25	1	232	2	N	-0-					60
02	232	N	232	-0-		-0-	-0-	28	1	204	2	N	-0-					60

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

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-
01	6	N	2	-0-		-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	N	-0-					40
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	2	N	-0-					40

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
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									
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	144	1	2493	2	N	18	16	1			5
							20	9									
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	166	1	2261	2	N	14	17	1			2
							15	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 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
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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-					39
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	16	1	275	2	N	3	2	1			8
							3	9									
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	14	1	193	2	N	1	2	1			7
							1	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	69	1	1187	2	N	9	8	1			4
							10	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	79	1	1077	2	N	7	8	1			3
							8	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	744	N	738	-0-	-6	-0-	40	1	692	2	N	5	5	1			7
							6	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	N	4	5	1			6
							4	9									

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
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-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	1					1
							1	9									

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
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									
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	83	1	1426	2	N	11	9	1			2
							12	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	94	1	1285	2	N	8	10	1			-0-
							9	9									

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
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									
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	N	5	5	1			3
							6	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	N	4	5	1			2
							4	9									

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
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-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	1					1
							1	9									

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
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-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

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
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									
01	1302	N	948	-0-	-354	-0-	203	1	741	2	N	4	106	1			43
							4	9									
02	1148	N	945	-0-	-203	-0-	171	1	760	2	N	13					56
							14	9									

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
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									
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	73	1	1265	2	N	9	8	1			4
							10	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	83	1	1124	2	N	7	9	1			2
							8	9									

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

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
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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				2
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

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								
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	N	2	2	1		-0-
							2	9								
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	30	1	209	2	N	2	2	1		-0-
							2	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	N	4	3	1		3
							4	9								
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	711	2	N	5	6	1		2
							6	9								
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	41	1	660	2	N	2	2	1		2
							2	9								
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	N	6	7	1		1
							7	9								
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	N	5	5	1		1
							6	9								
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	N	4	4	1		1
							4	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	65	1	1402	2	N	10	9	1		5
							11	9								
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	78	1	1361	2	N	10	12	1		3
							11	9								
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	N	2	5	1		-0-
							2	9								
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1430	2	N	13	13	1		-0-
							14	9								
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	80	1	1386	2	N	10	9	1		1
							11	9								
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	92	1	1248	2	N	8	9	1		-0-
							9	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	345					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	345					N	-0-				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	288	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	342	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	N	3	2	1			2
							3	9									
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	314	2	N	2	2	1			2
							2	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

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									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	2	2	1			5
							2	9									
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	2	2	1			5
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

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
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	67	1	616	2	N	-0-					8
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	77	1	540	2	N	1					9
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

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
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									
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	70	1	636	2	N	5	4	1			4
							6	9									
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	79	1	558	2	N	4	4	1			4
							4	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

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									
01	4898	X	4284	-0-	-614	-0-	907	1	3297	2	N	73	146	1			51
							80	9									
02	4424	X	4193	-0-	-231	-0-	767	1	3426	2	N	-0-					51

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

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									
01	1240	N	942	-0-	-298	-0-	200	1	725	2	N	15	34	1			27
							17	9									
02	1120	N	992	-0-	-128	-0-	181	1	811	2	N	-0-					27

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

09	360	N	307	-0-	-53	-0-	14	1	291	2	N	2					24
							2	9									
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	N	1					25
							1	9									
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	13	1	217	2	N	2					27
							2	9									
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	17	1	278	2	N	2					29
							2	9									
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	17	1	299	2	N	-0-	19	1			10
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	2					12
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 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
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-
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-

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHANDLER OIL & GAS, LLC //CONT.// 144355
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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-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

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

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

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

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										
01	3038 X	2765	-0-	-273	-0-	62	1	2683	2	Y	18	18	1				6
						20	9										
02	2632 X	2516	-0-	-116	-0-	72	1	2431	2	Y	12	10	1				8
						13	9										

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

09	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	84 14	1 9	2800	2	Y	13	14	1			6
10	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	93 14	1 9	2889	2	Y	13	14	1			5
11	2910	X	2659	-0-	-251	-0-	84 13	1 9	2562	2	Y	12	10	1			7
12	3007	X	2446	-0-	-561	-0-	52 12	1 9	2382	2	Y	11	14	1			4
01	3007	X	2180	-0-	-827	-0-	49 14	1 9	2117	2	Y	13	13	1			4
02	2716	X	2308	-0-	-408	-0-	67 10	1 9	2231	2	Y	9	7	1			6

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8890 - 9006

09	22200	X	10531	-0-	-11669	-0-	307 31	1 9	10193	2	Y	28	29	1			13
10	20305	X	9073	-0-	-11232	-0-	281 29	1 9	8763	2	Y	26	29	1			10
11	16260	X	2595	-0-	-13665	-0-	81 20	1 9	2494	2	Y	18	18	1			10
12	16058	X	531	-0-	-15527	-0-	11 9	1 9	511	2	Y	8	15	1			3
01	12896	X	888	-0-	-12008	-0-	20 7	1 9	861	2	Y	6	7	1			2
02	9828	X	109	-0-	-9719	-0-	3 13	1 9	93	2	Y	12	6	1			8

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

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
01	1798	#	1353	-0-	-445	-0-	1336	2	17	9	Y	15	15	1			71
02	1624	#	1072	-0-	-552	-0-	1072	2			Y	-0-					71

ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

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
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					58

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					167

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16

BEN BOLT (4600) 07001 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
BPHOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 301206 COMPL. DATE 11/28/2024 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4484 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2024 - WELL PLUGGED 12/27/24

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

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
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					44
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

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
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					248
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					248

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

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-
01	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		81	-0-	81	193	81	2			Y	-0-					-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
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-
01	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		67	-0-	67	148	67	2			Y	-0-					-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
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
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					144
02	784	N	515	-0-	-269	-0-	515	2			N	-0-					144

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
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-
01	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		67	-0-	67	153	67	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	87	37	2			Y	-0-					-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
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-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 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
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									
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	1					1
							1	9									
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	2	N	-0-					1

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

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
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									
01	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	94	1	1623	2	N	12	11	1			1
								13	9									
02	1580	N	1580	-0-		-0-	-0-	107	1	1462	2	N	10	11	1			-0-
								11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

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
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									
01	357	N	357	-0-		-0-	-0-	20	1	335	2	N	2	2	1			1
								2	9									
02	336	N	324	-0-		-12	-0-	22	1	300	2	N	2	2	1			1
								2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-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-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	507	2	N	4	3	1			2
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	489	2	N	4	4	1			2
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	21 2	1 9	341	2	N	2	1	1			3
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	517	2	N	4	5	1			2
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32 6	1 9	545	2	N	5	3	1			4
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	489	2	N	3	4	1			3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

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-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

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-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	22	1	455	2	N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	21	1	393	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

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
01	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1931	2	13	9	Y	12	12	1			8
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1751	2	17	9	Y	15	16	1			7

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	35	1	742	2	N	-0-					-0-
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	32	1	608	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	13	1	2250	2	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	52	1	2181	2	Y	-0-					-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
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-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					-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
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-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 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
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
01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1137	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	1400	N	852	-0-	-548	-0-	844	2	8	9	Y	7	9	1			3

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1302	X	1087	-0-	-215	-0-	1080	2	7	9	Y	6	7	1			4
02	1176	X	1114	-0-	-62	-0-	1104	2	10	9	Y	9	9	1			4

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	2842	2	20	9	Y	18	18	1			12
02	2828	X	2695	-0-	-133	-0-	2670	2	25	9	Y	23	24	1			11

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	19	1	3389	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2932	-0-	-428	-0-	69	1	2863	2	Y	-0-					-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
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
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	1	1	216	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 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
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-
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	229	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			1

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 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
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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3	3	1			2

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 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
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-
01	1798	N	1540	-0-	-258	-0-	9	1	1531	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	39	1	1614	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 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
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
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	548	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	616	N	425	-0-	-191	-0-	421	2	4	9	Y	4	4	1			2

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 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
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-
01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

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
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
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
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
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	Y	5	5	1			2

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
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-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	93	1	1333	2	N	16	59	1			7
							18	9									
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1533	2	N	9					16
							10	9									
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	N	5					21
							6	9									
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	83	1	1517	2	N	25					46
							28	9									
01	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	62	1	1296	2	N	10	56	1			-0-
							11	9									
02	1400	N	1109	-0-	-291	-0-	56	1	1053	2	N	-0-					-0-

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
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
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	N	-0-					8
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	22	1	408	2	N	-0-					8

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	547	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5	5	1			2

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
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
01	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	3222	2	21	9	Y	19	18	1			13
02	3164	X	2183	-0-	-981	-0-	2162	2	21	9	Y	19	23	1			9

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	5208	X	5031	-0-	-177	-0-	28	1	4970	2	Y	30	27	1			21
							33	9									
02	4704	X	4369	-0-	-335	-0-	101	1	4228	2	Y	36	40	1			17
							40	9									

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
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	67	1	967	2	N	23					60
							25	9									
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-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	N	20					20
							22	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	N	-0-					20

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
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-
01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	942	-0-	-38	-0-	942	2			Y	-0-					-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
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
01	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1039	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	942	2	9	9	Y	8	8	1			4

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
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
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	1	1	226	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	20	1	3611	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3497	-0-	-59	-0-	82	1	3415	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	10	1	201	2	N	27					27
							30	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-					27

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
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
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	474	2	505	9	Y	459	524	1			240
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	450	2	531	9	Y	483	358	1			365

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
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-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	1	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	5	1	206	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	4980	2	33	9	Y	30	32	1			21
02	4844	X	4548	-0-	-296	-0-	4506	2	42	9	Y	38	41	1			18

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
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	1	4757	2	Y	35	27	1			8
							39	9									
12	3100	N	11694	-0-	8594	10531	1	1	11583	2	Y	100	60	1			48
							110	9									
01	3100	N	11711	-0-	8611	19142	64	1	11572	2	Y	68	69	1			47
							75	9									
02	29467	X	10325	-0-	-19142	-0-	239	1	9994	2	Y	84	92	1			39
							92	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	61	1	1181	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
10	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	53	1	1114	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	1200	N	976	-0-	-224	-0-	28	1	939	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1070	2	11	9	Y	10	7	1			5
01	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	6	1	1135	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	25	1	1040	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	338	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	1			1

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 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
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-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3658	X	3590	-0-	-68	-0-	20	1	3570	2	Y	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	80	1	3332	2	Y	-0-					-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	961	N	855	-0-	-106	-0-	39	1	816	2	N	-0-					-0-
02	924	N	847	-0-	-77	-0-	42	1	805	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	67	1	1404	2	N	12					99
							13	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	66	1	1254	2	N	13					112
							14	9									

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

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
01	3534	X	2470	-0-	-1064	-0-	2455	2	15	9	Y	14	15	1			10
02	3192	X	2621	-0-	-571	-0-	2597	2	24	9	Y	22	22	1			10

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

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-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

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									
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	225	1	4718	2	N	5					42
							6	9									
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	238	1	4507	2	N	-0-					42

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3	3	1			2

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 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
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									
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	34	1	6148	2	Y	37	37	1			25
							41	9									
02	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	137	1	5725	2	Y	48	51	1			22
							53	9									

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 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
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									
01	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	846	1	17701	2	N	77	144	1			69
							85	9									
02	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	653	1	12366	2	N	62					131
							68	9									

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 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
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
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	18	1	382	2	N	-0-					14
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	18	1	344	2	N	-0-					14

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	814	1	58	9	Y	53	33	1			70
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	229	1	50	9	Y	45	27	1			88

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	132	1	11	9	Y	10	10	1			15
02	140	N	45	-0-	-95	-0-	37	1	8	9	Y	7	5	1			17

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	85	1	1784	2	N	-0-					23
02	1652	N	1602	-0-	-50	-0-	80	1	1522	2	N	-0-					23

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	16	1	2	9	Y	2	2	1			2
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	5	1	1	9	Y	1	1	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1883	2	42	9	Y	38					127
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1971	2	36	9	Y	33					160

MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 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
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-
01	9393	X	5887	-0-	-3506	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-
02	8484	X	6418	-0-	-2066	-0-	6418	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 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
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-
01	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	15	1	2767	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2328	-0-	-304	-0-	54	1	2274	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 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
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-
01	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	634	-0-	-122	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	305	1	6377	2	N	-0-					26
02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	290	1	5495	2	N	-0-					26

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. (I) GAS 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	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
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	431	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	365	2	2	9	Y	2	3	1			1

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
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-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	2	N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1165	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	1232	N	1032	-0-	-200	-0-	1022	2	10	9	Y	9	10	1			4

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2	1	1			1

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
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
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	12	1	256	2	N	-0-					8
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					8

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
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-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	6851	X	4487	-0-	-2364	-0-	4464	2	23	9	Y	21	21	1			8
02	5488	X	3371	-0-	-2117	-0-	3371	2			Y	-0-					8

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

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
01	4247	X	4237	-0-	-10	-0-	4209	2	28	9	Y	25	26	1			17
02	3836	X	3622	-0-	-214	-0-	3588	2	34	9	Y	31	34	1			14

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

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-
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

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
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	222	2	23	9	Y	21	21	1			8
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	2			Y	-0-					8

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

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-
01	14B2 EXT		11935	-0-	11935	117404	66	1	11869	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10369	-0-	10369	127773	242	1	10127	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	868	N	289	-0-	-579	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 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
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-
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
02	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 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
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-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1051	-0-	-69	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	6324	X	5626	-0-	-698	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	5219	-0-	-297	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	6	1	995	2	Y	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	30	1	1272	2	Y	-0-					-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
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-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	664	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	13	1	560	2	Y	-0-					-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
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	510	2	110	9	Y	100	118	1			39
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					39
01	527	N	93	-0-	-434	-0-	93	2			Y	-0-					39
02	588	N	372	-0-	-216	-0-	372	2			Y	-0-					39

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
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
01	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	16	1	2808	2	Y	17	17	1			12
							19	9									
02	2716	X	2630	-0-	-86	-0-	61	1	2546	2	Y	21	23	1			10
							23	9									

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 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
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-
01	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	635	-0-	-177	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 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
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-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	848	2	N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	99	1	1881	2	N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	89	1	1865	2	N	-0-					39
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	95	1	1803	2	N	-0-					39

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
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									
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	201	2	N	4					90
							4	9									
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	9	1	166	2	N	1					91
							1	9									

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
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-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 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
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
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	6	1	123	2	N	-0-					20
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	9	1	167	2	N	-0-					20

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

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									
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	14	1	292	2	N	1					79
							1	9									
02	308	N	120	-0-	-188	-0-	6	1	114	2	N	-0-	66	1			13

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

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
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

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
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					32
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

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
01	496	N	282	-0-	-214	-0-	2	1	279	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

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
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-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	N	-0-					-0-
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

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
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	23	1	477	2	N	-0-					12
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	25	1	474	2	N	-0-					12

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

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									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	69	1	1442	2	N	-0-	80	1			-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	84	1			31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					32

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

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-
01	1023	N	906	-0-	-117	-0-	41	1	865	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	930	-0-	-78	-0-	47	1	883	2	N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

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
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	N	-0-					30
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	16	1	312	2	N	-0-					30

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
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
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-					19
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-					19

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
09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	94	1	1352	2	N	-0-					8
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	N	-0-					8
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	81	1	1463	2	N	-0-					8
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	82	1	1509	2	N	-0-					8
01	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	70	1	1471	2	N	10	10	1			8
							11	9									
02	1428	N	1380	-0-	-48	-0-	69	1	1311	2	N	-0-					8

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
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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					33
02	196	N	57	-0-	-139	-0-	3	1	54	2	N	-0-					33

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
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									
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	90	1	1888	2	N	510	480	1			184
							561	9									
02	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	83	1	1581	2	N	379	342	1			221
							417	9									

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
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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					25
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	2	1	37	2	N	-0-					25

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. (I) GAS 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	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-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS 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	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
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1404	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	1288	N	1272	-0-	-16	-0-	1260	2	12	9	Y	11	12	1			5

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

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-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

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-
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	2	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	6	1	253	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					20
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					20

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

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-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

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
01	496	N	263	-0-	-233	-0-	261	2	2	9	Y	2	4	1			1
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	677	2	7	9	Y	6	4	1			3

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

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
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	837	2	N	-0-					148
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	N	-0-					148

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	770	2	N	-0-					139
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	2	N	-0-					139

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
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
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	N	-0-					12
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	N	-0-					12

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
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-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3410	X	2874	-0-	-536	-0-	16	1	2858	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2405	-0-	-647	-0-	56	1	2349	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	664	2	7	9	Y	6	6	1			3

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4733	2	31	9	Y	28	28	1			20
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4465	2	42	9	Y	38	40	1			18

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	7285	X	7215	-0-	-70	-0-	7168	2	47	9	Y	43	44	1			30
02	6580	X	6100	-0-	-480	-0-	6044	2	56	9	Y	51	57	1			24

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	310	N	225	-0-	-85	-0-	1	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	6	1	249	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 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
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
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1066	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	928	2	10	9	Y	9	9	1			4

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3701	2	24	9	Y	22	22	1			15
02	3108	X	2960	-0-	-148	-0-	2932	2	28	9	Y	25	29	1			11

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	9	1	1558	2	Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	25	1	1052	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 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
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
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2511	2	17	9	Y	15	14	1			11
02	2156	N	2136	-0-	-20	-0-	2117	2	19	9	Y	17	20	1			8

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	12	1	2077	2	Y	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1	1	1			1

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1302	X	666	-0-	-636	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	539	-0-	-637	-0-	539	2			N	-0-					-0-

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4231	2	9	9	N	8					38
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2941	2	90	9	N	82					120

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. (I) GAS 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	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
01	3534	X	2796	-0-	-738	-0-	2777	2	19	9	Y	17	17	1			12
02	3024	X	2574	-0-	-450	-0-	2551	2	23	9	Y	21	23	1			10

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 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
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-
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	3	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	451	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 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
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
01	3472	X	2987	-0-	-485	-0-	16	1	2951	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
02	3136	X	2701	-0-	-435	-0-	63	1	2614	2	Y	22	24	1			10
							24	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 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
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-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 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
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-
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	15	1	2617	2	Y	-0-					-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	54	1	2272	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1379	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	1288	N	1209	-0-	-79	-0-	1198	2	11	9	Y	10	11	1			5

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

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
01	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	7	1	1182	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
02	1120	N	1090	-0-	-30	-0-	25	1	1055	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

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-
01	1984	N	1484	-0-	-500	-0-	8	1	1476	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1278	-0-	-262	-0-	30	1	1248	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

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-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

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-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

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
01	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1910	2	12	9	Y	11	12	1			8
02	1764	N	1747	-0-	-17	-0-	1730	2	17	9	Y	15	16	1			7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 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
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
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	Y	3	3	1			1

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

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
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	11	1	1			25
							12	9									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	25	1	1			49
							28	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736

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
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3217	2	35	9	Y	32	64	1			40
02	2744	X	2583	-0-	-161	-0-	2564	2	19	9	Y	17					57

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 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
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-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	621	2	11	9	Y	10					10

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 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
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
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2105	2	45	9	Y	41	95	1			59
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1853	2	25	9	Y	23					82

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
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-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	399	-0-	-133	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3383	-0-	3383	3383	3383	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	14674	-0-	14674	-0-	14599	2	75	9	Y	68					68
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4566	2	35	9	Y	32					100

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
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	909	-0-	-261	-0-	909	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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. (I) GAS 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	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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. (I) GAS 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	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

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
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	5	1	85	2	N	-0-					8
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	1	1	21	2	N	-0-					8

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT WELL #: 77ST RRCID -> 297007 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 13057 PERF.11340 - 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
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-
01	10757	X	6470	-0-	-4287	-0-	162	1	6308	3	N	-0-					-0-
*02	9436	X	5859	-0-	-3577	-0-	5859	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	651	N	491	-0-	-160	-0-	245	1	246	2	N	-0-					-0-
*02	532	N	355	-0-	-177	-0-	229	1	126	2	N	-0-					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

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
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-
01	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*02	308	N	118	-0-	-190	-0-	118	2			N	-0-					-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
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-
01	1519	N	1177	-0-	-342	-0-	589	1	588	2	N	-0-					-0-
*02	1120	N	852	-0-	-268	-0-	549	1	303	2	N	-0-					-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
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									
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	96	1	1655	2	N	12	11	1			4
							13	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	110	1	1491	2	N	9	11	1			2
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

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									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	N	3	2	1			2
							3	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	2	2	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

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-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

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									
01	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	80	1	1383	2	N	2	114	1			42
							2	9									
02	1568	N	1436	-0-	-132	-0-	98	1	1326	2	N	11					53
							12	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 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
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-
01	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

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									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	N	-0-	47	1			14
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	N	3					17
							3	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

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
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	75	1	536	2	N	-0-					43
02	588	N	481	-0-	-107	-0-	58	1	423	2	N	-0-					43

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					10
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					10

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

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-
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	115	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	107	1	788	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

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-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	76	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	68	1	498	2	Y	-0-					-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
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-
01	1209	N	727	-0-	-482	-0-	80	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	525	-0-	-511	-0-	62	1	463	2	Y	-0-					-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
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-
01	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	372	1	2988	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3015	-0-	-149	-0-	356	1	2659	2	Y	-0-					-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
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-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	19	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1

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
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
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	182	1	1460	2	Y	-0-					6
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	182	1	1361	2	Y	-0-	4	6			2

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
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-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	68	1	506	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	174	1	1396	2	Y	-0-					27
*02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	156	1	1167	2	Y	-0-	16	6			11

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	36	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	2	Y	-0-					-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
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-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	27	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	26	1	193	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 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
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	2					4
							2	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					4
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	45	1	360	2	Y	5					9
							6	9									
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	24	1	176	2	Y	5	9	1			5
							6	9									

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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

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
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									
01	286	N	286	-0-		-0-	-0-	28	1	227	2	N	28	33	1			24
								31	9									
02	250	N	250	-0-		-0-	-0-	27	1	205	2	N	16	17	1			23
								18	9									

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

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
01	15	N	15	-0-		-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					1
02	13	N	12	-0-		-1	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

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
01	936	N	936	-0-		-0-	-0-	104	1	832	2	Y	-0-					25
02	688	N	688	-0-		-0-	-0-	81	1	607	2	Y	-0-					25

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

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
01	1612	N	1478	-0-		-134	-0-	164	1	1314	2	Y	-0-					9
*02	1400	N	1376	-0-		-24	-0-	162	1	1214	2	Y	-0-	6	6			3

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

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
01	921	N	921	-0-		-0-	-0-	102	1	819	2	Y	-0-					51
02	904	N	904	-0-		-0-	-0-	107	1	797	2	Y	-0-					51

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
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									
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	6	11	1			1
							7	9									
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	4					5
							4	9									

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
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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	Y	-0-					2
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					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
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-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	46	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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
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-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-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
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									
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	81	1	648	2	Y	-0-					11
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	74	1	554	2	Y	-0-					11

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
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									
01	837	N	712	-0-	-125	-0-	79	1	633	2	Y	-0-					37
02	728	N	458	-0-	-270	-0-	54	1	404	2	Y	-0-					37

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. (I) GAS 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	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									
*01	93	N	55	-0-	-38	-0-	6	1	48	2	Y	1					29
							1	9									
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	6	1	44	2	Y	-0-	29	1			-0-

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 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
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-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	105	1	845	2	Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	99	1	738	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	62	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	56	1	412	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 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
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
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	108	1	864	2	Y	-0-					17
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	103	1	771	2	Y	-0-					17

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 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
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					28

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

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-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	37	1	133	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					27
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					27

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

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-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	67	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	64	1	233	2	Y	-0-					-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
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									
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	158	1	1266	2	Y	-0-					28
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	151	1	1132	2	Y	-0-					28

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	30	1	242	2	Y	-0-					32
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					32

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 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
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
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					43
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					43

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2139	N	1777	-0-	-362	-0-	217	1	1560	2	Y	-0-					3
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	197	1	1452	2	Y	-0-					3

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 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
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									
*01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	127	1	1022	2	Y	1					29
							1	9									
02	1176	N	945	-0-	-231	-0-	112	1	833	2	Y	-0-	29	1			-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 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
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
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	65	1	524	2	Y	-0-					6
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	66	1	494	2	Y	-0-					6

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
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									
*01	620	N	597	-0-	-23	-0-	66	1	530	2	Y	1					29
							1	9									
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	31	1	233	2	Y	-0-	29	1			-0-

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	111	1	797	2	Y	60	96	1			12
							66	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	92	1	673	2	Y	24					36
							26	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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									
01	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	229	1	1643	2	Y	38					118
							42	9									
02	1764	N	1689	-0-	-75	-0-	198	1	1459	2	Y	29					147
							32	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS 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	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									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	58	1	418	2	Y	31	49	1			6
							34	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	386	2	Y	14					20
							15	9									

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	48	1	388	2	N	45	55	1			12
							50	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	333	2	N	25	27	1			10
							28	9									

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	40	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	34	1	258	2	Y	-0-					-0-

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 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
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									
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	83	2	N	9	14	1			53
							10	9									
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	10	1	71	2	N	5	6	1			52
							6	9									

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 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
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-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-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
09	180	N	86	-0-	-94	-0-	9	1	71	2	N	5	12	1			36
							6	9									
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	9	1	74	2	N	8	7	1			37
							9	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	279	2	N	31	9	1			59
							34	9									
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	248	2	N	18	25	1			52
							20	9									
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	11	22	1			41
							12	9									
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	10	1	73	2	N	6	6	1			41
							7	9									

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

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
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	100	1	804	2	Y	-0-					30
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	95	1	714	2	Y	-0-					30

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

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-
01	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	153	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	136	1	998	2	Y	-0-					-0-

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

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									
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	83	1	663	2	N	37	54	1			48
							41	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	77	1	579	2	N	44	36	1			56
							48	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

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
01	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	164	1	1314	2	N	-0-					52
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	157	1	1172	2	N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	167	1	1341	2	N	-0-					28
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	184	1	1375	2	N	-0-					28

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 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
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-
01	341	N	126	-0-	-215	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 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
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									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	Y	200	177	1			203
							220	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	Y	89	214	1			78
							98	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 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
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
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	246	1	2455	2	N	-0-					26
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	167	1	2073	2	N	-0-					26

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 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
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-
01	3396	X	1024	-0-	-2372	-0-	93	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	76	1	945	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 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
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
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	64	1	635	2	N	8					9
							9	9									
02	644	N	537	-0-	-107	-0-	40	1	497	2	N	-0-					9

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					20

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

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	17	2	Y	1					1
							1	9									
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	10	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	2					2
							2	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT					3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT					2

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
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-

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
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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	30	1	110	2	Y	1	16	1			9
							1	9									
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	26	1	112	2	Y	2					11
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 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
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									
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	18	1	64	2	Y	4	17	1			-0-
							4	9									
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	16	1	74	2	Y	1					1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	N	2	2	1			1
							2	9									

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
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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					8
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	3	1	19	2	N	-0-					8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-		
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	104	1	749	2	Y	-0-					-0-		
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-		

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	2	N	-0-			35
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			N	-0-			35

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					1
02	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					1

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
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-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
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
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-
01	14B2	EXT	326	-0-	326	326	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	110	-0-	110	436	8	1	102	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

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									
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	283	1	2449	2	N	-0-					5
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	305	1	2347	2	N	-0-					5

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

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
01	992	N	905	-0-	-87	-0-	110	1	795	2	N	-0-					29
02	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					29

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

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-
01	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	222	1	2633	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2910	-0-	-226	-0-	211	1	2699	2	N	-0-					-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

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-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
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

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	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

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	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-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
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

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
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-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
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-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
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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

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
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	392	N	30	-0-	-362	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

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
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-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
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
01	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					15
01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					15
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					15

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 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
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-
01	310	N	143	-0-	-167	-0-	41	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	186	-0-	-122	-0-	34	1	152	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2139	X	2051	-0-	-88	-0-	586	1	1439	2	Y	24					29
							26	9									
02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	356	1	1565	2	Y	23					52
							25	9									

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	447	1	1098	2	Y	15					33
							17	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	241	1	1059	2	Y	15					48
							17	9									

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	556	1	1365	2	Y	1					3
							1	9									
02	1540	N	1319	-0-	-221	-0-	244	1	1074	2	Y	1					4
							1	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

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									
01	248	N	112	-0-	-136	-0-	32	1	80	2	Y	-0-					5
02	252	N	177	-0-	-75	-0-	33	1	144	2	Y	-0-					5

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100

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									
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	83	1	205	2	Y	-0-					1
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	2	Y	-0-					1

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

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
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	44	1	108	2	Y	-0-					1
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	28	1	121	2	Y	-0-					1

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

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-
01	217	N	45	-0-	-172	-0-	13	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	167	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

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-
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	30	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	453	1	1110	2	Y	3					7
							3	9									
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	141	1	619	2	Y	3					10
							3	9									

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

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
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									
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	360	1	885	2	Y	8					44
							9	9									
02	924	N	755	-0-	-169	-0-	138	1	608	2	Y	8					52
							9	9									

BRISCOE 'D' WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010

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
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-
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	61	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	253	1	1113	2	Y	-0-					-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

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
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
01	248	N	438	-0-	190 B	-6675	22	1	416	3	N	-0-					10
02	308	N	172	-0-	-136 B	-6675	9	1	163	3	N	-0-					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	32	1	513	3	N	-0-					2
02	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	28	1	518	3	N	-0-					2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166

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									
01	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	72	1	1360	2	Y	-0-	48	1			6
02	1120	N	975	-0-	-145	-0-	46	1	929	2	Y	-0-					6

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11286 - 11392

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
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	683	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

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
01	310	N	125	-0-	-185	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

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-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-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
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-
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
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-
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-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
09	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	96	1	1060	2	Y	11	7	1			10
							12	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	111	1	1152	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	114	1	1097	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	117	1	1181	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
01	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	115	1	1057	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	106	1	1115	2	Y	11	14	1			3
							12	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

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-
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	76	1	3624	2	N	-0-					-0-
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	82	1	2620	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-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
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-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	2	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	15	1	121	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

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-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	2	N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	18	1	143	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

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-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	82	1	553	2	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	63	1	501	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

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-
01	2635	X	2556	-0-	-79	-0-	52	1	2504	2	N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	70	1	2242	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	20	1	946	2	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	586	2	N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	74	1	3525	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3224	-0-	-164	-0-	98	1	3126	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	2263	N	1611	-0-	-652	-0-	33	1	1578	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1431	-0-	-557	-0-	43	1	1388	2	N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	18	1	864	2	N	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	24	1	766	2	N	-0-					-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
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-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-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
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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-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
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	616	N	30	-0-	-586	-0-	30	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	42	1	281	2	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 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
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-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-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
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-
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	655	1	4392	2	N	-0-					-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	508	1	4023	2	N	-0-					-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
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-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	25	1	197	2	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 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
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-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	6	1	300	2	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	31	1	1505	2	N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	40	1	1292	2	N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 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
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-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	77	1	518	2	N	-0-			-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	58	1	459	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	62	1	418	2	N	-0-					-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	340	2	N	-0-					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	325	1	2175	2	N	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	244	1	1934	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	147	1	982	2	N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	106	1	843	2	N	-0-					-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
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-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	210	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	162	1	1281	2	N	-0-					-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
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-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	46	1	309	2	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	2	N	-0-					-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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

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-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	18	1	856	2	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	25	1	806	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

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-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-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
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-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	N	-0-					-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	342	2	N	-0-					-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
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-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	217	1	1457	2	N	-0-					-0-
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	149	1	1183	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 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
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-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	28	1	189	2	N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

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		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

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-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	592	1	3967	2	N	-0-					-0-
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	470	1	3723	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 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
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-
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	36	1	1735	2	N	-0-			-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	48	1	1549	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
01	341 N	233	-0-	-108	-0-	30	1	203	2	N	-0-			-0-
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	18	1	143	2	N	-0-			-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
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-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	2	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-			-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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

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-
01	1829	N	1557	-0-	-272	-0-	202	1	1355	2	N	-0-			-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	152	1	1205	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

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-
01	7285	X	7163	-0-	-122	-0-	146	1	7017	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	6110	-0-	-134	-0-	185	1	5925	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

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-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	N	-0-			-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	15	1	118	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

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-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	19	1	912	2	N	-0-			-0-
02	924	N	797	-0-	-127	-0-	24	1	773	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	530	2	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	2	N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	34	1	1638	2	N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	44	1	1420	2	N	-0-					-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
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-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	145	1	973	2	N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	107	1	848	2	N	-0-					-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
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-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	59	1	397	2	N	-0-			-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	45	1	356	2	N	-0-			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	322	2	N	-0-			-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	8	1	256	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 #: 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	510	2	N	-0-					-0-
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	12	1	388	2	N	-0-					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

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
01	12462 X	11794	-0-	-668	-0-	241	1	11553	2	N	-0-			1
02	11256 X	10938	-0-	-318	-0-	332	1	10606	2	N	-0-			1

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	4092 X	3701	-0-	-391	-0-	76	1	3625	2	N	-0-					-0-
02	3696 X	3105	-0-	-591	-0-	94	1	3011	2	N	-0-					-0-

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
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
01	6417 X	6341	-0-	-76	-0-	823	1	5518	2	N	-0-					1
02	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	670	1	5305	2	N	-0-					1

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-					1
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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
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-
01	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	852	1	5708	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5854	-0-	-110	-0-	656	1	5198	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

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-
01	496	N	232	-0-	-264	-0-	30	1	202	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

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-
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	389	1	2606	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	397	1	3141	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

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-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	81	1	545	2	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	60	1	473	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

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-
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	874	1	5854	2	N	-0-					-0-
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	666	1	5272	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

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-
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	16	1	106	2	N	-0-					-0-
02	252 N	193	-0-	-59	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

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-
01	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	521	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	306	1	2421	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

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-
01	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	124	1	5927	2	N	-0-			-0-
02	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	171	1	5473	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

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
01	9982	X	9490	-0-	-492	-0-	194	1	9296	2	N	-0-			1
02	9016	X	8141	-0-	-875	-0-	247	1	7894	2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

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-
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	49	1	2346	2	N	-0-			-0-
02	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	79	1	2524	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

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-
01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	108	1	5186	2	N	-0-			-0-
02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	139	1	4452	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 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
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
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	745	1	4995	2	N	-0-					1
02	4844	X	4032	-0-	-812	-0-	452	1	3580	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 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
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-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

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-
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	39	1	263	2	N	-0-					-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

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-
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	252	1	1688	2	N	-0-					-0-
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	183	1	1450	2	N	-0-					-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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

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
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	176	1	8409	2	N	-0-			1
02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	235	1	7527	2	N	-0-			1

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

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-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-			-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

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-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	N	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	128	1	859	2	N	-0-					-0-
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	87	1	691	2	N	-0-					-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
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-
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	95	1	4538	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	119	1	3801	2	N	-0-					-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
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
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	1165	1	7810	2	N	-0-					1
02	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	858	1	6796	2	N	-0-					1

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

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-
01	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	726	1	4866	2	N	-0-					-0-
02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	548	1	4336	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

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-
01	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	897	1	6014	2	N	-0-					-0-
02	5880 X	5250	-0-	-630	-0-	589	1	4661	2	N	-0-					-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 #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

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-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

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-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	2	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

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-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	29	1	195	2	N	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

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-
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	67	1	449	2	N	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	48	1	382	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

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-
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	525	1	3516	2	N	-0-					-0-
02	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	344	1	2724	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

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-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
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-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	631	1	4232	2	N	-0-					-0-
02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	766	1	6064	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	693	1	4642	2	N	-0-					1
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	465	1	3685	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	2	N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	23	1	184	2	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	N	-0-			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	N	-0-			-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
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-
01	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	562	1	3766	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	4105	-0-	-123	-0-	460	1	3645	2	N	-0-			-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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-
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	17	1	814	2	N	-0-					-0-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	23	1	723	2	N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 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
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					60
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					60
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 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
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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-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
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					60
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					60
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 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
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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 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
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	43	-0-	-236	-0-	43	3			N	-0-					19
*01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					19
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 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
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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 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
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	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
*01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	3			N	-0-					-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 #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
*01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					14
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					14
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	336	N	175	-0-	-161	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

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-
01	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	97	1	1458	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1399	-0-	-57	-0-	89	1	1310	2	Y	-0-					-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
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-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	167	1	2507	2	Y	-0-					-0-
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	165	1	2434	2	Y	-0-					-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
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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

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
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	4374	-0-	-307	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
*01	4681	X	4226	-0-	-455	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			N	-0-					-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
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-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
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 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
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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	91	2			Y	-0-					1

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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 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
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
01	2232	N	1734	-0-	-498	-0-	85	1	1649	2	Y	-0-					16
02	1876	N	1276	-0-	-600	-0-	1276	2			Y	-0-					16

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 03/31/2026

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	109	1	2124	2	Y	-0-					19
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	4681 X	3575	-0-	-1106	-0-	239	1	3325	3	Y	10	18	1			3
						11	9									
02	4228 X	3509	-0-	-719	-0-	331	1	3163	3	Y	14	13	1			4
						15	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73 RRCID -> 060816 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4107 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

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							
01	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	952	1	13222	3	Y	44	64	1			12
							81	4	48	9							
02	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	1242	1	11859	3	Y	58	55	1			15
							73	4	64	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2026

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2026

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2026

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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

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							
01	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	473	1	6564	3	Y	50	65	1			14
							80	4	55	9							
02	6440	X	2050	-0-	-4390	-0-	179	1	1712	3	Y	27	34	1			7
							129	4	30	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

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-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

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-
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-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

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-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-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

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
01	558	-0-	-0-	-558		-0-				N	-0-			232
02	504	-0-	-0-	-504		-0-				N	-0-			232

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	0	N	8	-0-	8	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					73

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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAULIA, 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	18	1	164	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2	1	1			2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 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
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-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	71	1	655	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	Y	7	5	1			3

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
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-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 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
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-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 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
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									
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	225	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	244	2	11	9	Y	10	8	1			3

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 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
09	3150	X	2988	-0-	-162	-0-	16	1	2961	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
10	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	40	1	2884	2	Y	10	13	1			10
							11	9									
11	3150	X	2608	-0-	-542	-0-	2598	2	10	9	Y	9	6	1			13
12	3193	X	1148	-0-	-2045	-0-	126	1	1016	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
01	3193	X	657	-0-	-2536	-0-	63	1	585	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
02	2800	X	237	-0-	-2563	-0-	224	2	13	9	Y	12	10	1			12

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	744	N	14	-0-	-730	-0-	1	1	9	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	364	N	16	-0-	-348	-0-	16	2			Y	-0-					2

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUILIA, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 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
09	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	7	1	1284	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	19	1	1400	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
11	3000	N	3234	-0-	234	234	3227	2	7	9	Y	6	4	1			6
12	3004	N	2770	-0-	-234	-0-	305	1	2462	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	261	1	2402	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2162	2	9	9	Y	8	6	1			6

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
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
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					1
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					1

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	134	1	1233	2	Y	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO (WILCOX "A") //CONT.// 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	240 134	1 9	1091	2	N	122					174
10	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	241 132	1 9	921	2	N	120	179	1			115
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	361 141	1 9	1415	2	N	128	180	1			63
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	355 120	1 9	1461	2	N	109					172
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	277 141	1 9	946	2	N	128	180	1			120
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	336 127	1 9	1171	2	N	115					235

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	240 131	1 9	473	2	N	119					169
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	241 112	1 9	422	2	N	102	174	1			97
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	162 128	1 9	641	2	N	116	180	1			33
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	160 123	1 9	660	2	N	112					145
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	201 139	1 9	676	2	N	126	167	1			104
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	189 111	1 9	664	2	N	101					205

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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	1	4	1			74
							1	9									
*02	28	N	10	-0-	-18	-0-	9	3	1	9	Y	1					75

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

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									
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	6	18	1			51
							7	9									
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	10	1	188	3	Y	7					58
							8	9									

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

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									
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	N	10	29	1			472
							11	9									
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	10					482
							11	9									

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	Y	20	31	1			-0-
							22	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	12					12
							13	9									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WADI OPERATING, LLC 100779
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 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
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
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	68 31	1 9	920	3	Y	28	80	1			260
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19 15	1 9	373	3	Y	14					274

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) //CONT.// 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 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
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	7	16	1			1823
							8	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	8					1831
							9	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	12	21	1			1822
							13	9									
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	10					1832
							11	9									
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	6	16	1			1822
							7	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	7					1829
							8	9									

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
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									
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	266	1	2411	2	N	10	27	1			11
							11	9									
02	2548	N	2256	-0-	-292	-0-	282	1	1963	2	N	10					21
							11	9									

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
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									
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-	1	1			4
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	2	1	13	2	N	-0-					4

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	310	N	72	-0-	-238	-0-	7	1	65	2	N	-0-	3	1			4
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	425	2	N	3					7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
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-

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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	1	2	1			2
							1	9									

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030				N	NO RPT					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

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-
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-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
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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	256	1	758	2	N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	272	1	617	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	134	1	371	2	N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2024

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

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-
01	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	55	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	1232 N	1129	-0-	-103	-0-	53	1	1076	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	899 N	886	-0-	-13	-0-	36	1	850	2	N	-0-					52
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	41	1	826	2	N	-0-					52

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

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
01	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	106	1	2533	2	N	-0-					76
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	111	1	2253	2	N	-0-					76

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 289416 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7212 - 7246

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
01	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	172	1	4091	2	N	-0-					27
02	4284	X	3740	-0-	-544	-0-	175	1	3565	2	N	-0-					27

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 289570 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 289571 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392

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-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 289590 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7305 - 7342

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
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	95	1	2257	2	N	-0-					28
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	100	1	2043	2	N	-0-					28

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 289613 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 289614 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7142 - 7170

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
01	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	106	1	2512	2	N	-0-					69
*02	2436	N	2431	-0-	-5	-0-	114	1	2317	2	N	-0-	64	6			5

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 289840 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7363 - 7393

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-					-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

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-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-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

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

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									
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3148	1	571	2	N	-0-					34
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	2838	1	443	2	N	-0-					34

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					62
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					62

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	80	1	943	2	N	1					43
							1	9									
02	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	81	1	949	2	N	-0-					43

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	403	N	267	-0-	-136	-0-	99	1	168	2	Y	-0-					66
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	109	1	246	2	Y	-0-					66

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	161	1	2285	2	Y	-0-					12
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	162	1	2170	2	Y	4					16
							4	9									
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	155	1	2103	2	Y	5					21
							6	9									

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

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
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

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

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
01	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-				82
*02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-				82

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6164 - 6304

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
01	1705	X	547	-0-	-1158	B	-0-	547	2			N	-0-				185
02	1540	X	460	-0-	-1080	B	-0-	460	2			N	-0-				185

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

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
01	3102	X	3102	-0-	-0-	B	-0-	3078	2	24	9	N	22				137
*02	2915	X	2915	-0-	-0-	B	-0-	2887	2	28	9	N	25				162

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

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
01	4743	X	4133	-0-	-610	B	-0-	4103	2	30	9	N	27				157
02	4284	X	4168	-0-	-116	B	-0-	4139	2	29	9	N	26				183

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
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
01	2821	N	2719	-0-	-102 B	-0-	2644	2	75	9	N	68					238
02	2604	N	2469	-0-	-135 B	-0-	2469	2			N	-0-					238

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
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
01	8742	X	43	-0-	-8699 B	-0-	43	2			N	-0-					149
02	3808	X	25	-0-	-3783 B	-0-	25	2			N	-0-					149

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3875	X	1194	-0-	-2681 B	-0-	1194	2			N	-0-					135
02	2268	X	1075	-0-	-1193 B	-0-	1075	2			N	-0-					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT					62
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
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-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	131	1	1913	3	Y	35	42	1			29
							39	9									
02	1848	N	1759	-0-	-89	-0-	99	1	1634	3	Y	24	19	1			34
							26	9									

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. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 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
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									
01	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	208	1	3034	3	Y	58	68	1			48
							64	9									
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	178	1	2933	3	Y	43	32	1			59
							47	9									

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
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									
01	14074	X	13314	-0-	-760	-0-	837	1	12217	3	Y	236	273	1			191
							260	9									
02	12712	X	12528	-0-	-184	-0-	709	1	11631	3	Y	171	127	1			235
							188	9									

GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	558	N	327	-0-	-231	-0-	21	1	306	3	N	-0-					27
02	420	N	277	-0-	-143	-0-	15	1	262	3	N	-0-					27

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

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
01	14B2 EXT	160	-0-	160	938	160	3			Y	-0-	5	1			96
*02	1138 X	200	-0-	-938	-0-	191	3	9	9	Y	8	12	1			92

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

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
01	14B2 EXT	83	-0-	83	562	83	3			Y	-0-	26	1			112
*02	743 X	181	-0-	-562	-0-	172	3	9	9	Y	8	14	1			106

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27971					Y	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27971					Y	-0-					124

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

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
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	146	3	10	9	Y	9	9	1			5
*02	600 N	893	-0-	293	449	880	3	13	9	Y	12	15	1			2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	14B2 EXT	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	233	3	32	9	Y	29	19	1			31
10	DLQ G-10		429	-0-	429	429	407	3	22	9	Y	20	8	1			43
11	DLQ G-10		142	-0-	142	571	131	3	11	9	Y	10	14	1			39
12	DLQ G-10		3576	-0-	3576	4147	3563	3	13	9	Y	12	12	1			39
*01	DLQ G-10		300	-0-	300	4447	293	3	7	9	Y	6	6	1			39
*02	600	N	279	-0-	-321	4126	268	3	11	9	Y	10	12	1			37

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		211					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		211					Y	-0-					-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1154					Y	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1154					Y	-0-					99

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					197
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					197

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		349					Y	13	13	1			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		349					Y	16	16	1			9

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
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
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
01	14B2 EXT	176	-0-	176	2313	164	3	12	9	N	11	11	1			6
*02	14B2 EXT	54	-0-	54	2367	41	3	13	9	N	12	15	1			3

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

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
01	DLQ G-10	276	-0-	276	1286	210	3	66	9	Y	60	63	1			11
*02	600 N	480	-0-	-120	1166	360	3	120	9	Y	109	109	1			11

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

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
01	DLQ G-10	6087	-0-	6087	23715	6072	3	15	9	Y	14	15	1			32
*02	25676 X	1961	-0-	-23715	-0-	1917	3	44	9	Y	40	42	1			30

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2025

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

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
01	DLQ G-10	204	-0-	204	1083	201	3	3	9	Y	3	3	1			23
*02	600 N	281	-0-	-319	764	270	3	11	9	Y	10	11	1			22

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
01	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			398
02	2492 #	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT			398

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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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									
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	105	1	960	2	N	7	6	1			9
							8	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	120	1	836	2	N	6	7	1			8
							7	9									

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

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-
01	2139	X	1738	-0-	-401	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	171	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 6168 - 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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6210 - 6228

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN "S" WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN "S" WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9543

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							
01	6293 X	2973	-0-	-3320	-0-	340	1	2612	3	Y	12	6	1			11
						8	4	13	9							
02	5096 X	2726	-0-	-2370	-0-	354	1	2365	3	Y	5	2	1			14
						1	4	6	9							

ARMSTRONG, TOBIN "S" WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9775 - 9784

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

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KING RANCH TULLIDOS WELL #: 2101 RRCID -> 291309 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 16494 PERF.14702 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	6665	#	3858	-0-	-2807	-0-	801	1	2854	3	N	103					329
							90	4	113	9							
02	5824	#	3713	-0-	-2111	-0-	624	1	2947	3	N	95					424
							37	4	105	9							

KING RANCH TULLIDOS WELL #: 2110 RRCID -> 292916 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 15376 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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								
01	3715 X	3715	-0-	-0-	B	-0-	563	1	3137	2	N	14				122
							15	9								
02	3235 X	3235	-0-	-0-	B	-0-	536	1	2682	2	N	15				137
							17	9								

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				146

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
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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-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
09	960		734	-0-	-226	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	992		464	-0-	-528	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	960		323	-0-	-637	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

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-
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-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) //CONT.// 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-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
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
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. //CONT.// 829289
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2026

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE 08/11/1936 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2026

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4900) 15519 771 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSITA CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 300953 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2756	-0-	2756	15824	2756	2			N	-0-					-0-
10	0		1455	-0-	1455	17279	1455	2			N	-0-					-0-
11	0		1740	-0-	1740	19019	1740	2			N	-0-					-0-
12	0		1071	-0-	1071	20090	1071	2			N	-0-					-0-
01	2140		-0-	-0-	-2140	17950					N	-0-					-0-
02	5992		-0-	-0-	-5992	11958					N	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 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
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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	8091	#	-0-	-0-	-8091	-0-					N	524	536	1			209
02	7308	#	-0-	-0-	-7308	-0-					N	404	542	1			71

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2019

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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
01	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5313	2	196	9	Y	178	255	1				16
02	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4385	2	145	9	Y	132	131	1				17

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

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
01	2821 X	1755	-0-	-1066	-0-	1729	2	26	9	Y	24	43	1				2
02	2436 X	1012	-0-	-1424	-0-	998	2	14	9	Y	13	13	1				2

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

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
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2165	2	57	9	Y	52	72	1				5
02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2051	2	47	9	Y	43	43	1				5

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

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-
01	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	64	-0-	-1476	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

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-
01	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

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-
01	1550	N	1195	-0-	-355	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	856	-0-	-404	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

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-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

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-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

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-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

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-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			Y	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	33997			N	NO RPT			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	279	N	39	-0-	-240	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					49
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					49

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
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-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	65	-0-	-159	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	620	N	383	-0-	-237	-0-	13	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	666	-0-	-62	-0-	31	1	635	2	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-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
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
01	496	N	424	-0-	-72	-0-	14	1	410	2	N	-0-					12
02	476	N	413	-0-	-63	-0-	19	1	394	2	N	-0-					12

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
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
01	899	N	682	-0-	-217	-0-	23	1	659	2	N	-0-					7
02	896	N	644	-0-	-252	-0-	30	1	614	2	N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

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
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	243	2	7	9	N	6	6	1			2
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					2

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

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-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

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-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 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
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
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	524	2	13	9	N	12	12	1			9
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					9

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	20	2			Y	-0-					6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					19
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					19

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-					14

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

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-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

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-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

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
01	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			Y	-0-					7
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			Y	-0-					7

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
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-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
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	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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
01	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	37	1	1071	2	N	-0-				8
02	1120	N	981	-0-	-139	-0-	45	1	936	2	N	-0-				8

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

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
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	45	1	1312	2	Y	-0-				52
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	Y	-0-				52

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
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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	2	Y	-0-					57
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					57

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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	5239	X	5173	-0-	-66	-0-	290	1	4883	2	Y	-0-					13
01	5549	X	5500	-0-	-49	-0-	306	1	5194	2	Y	-0-					13
02	5096	X	3151	-0-	-1945	-0-	188	1	2961	2	Y	2					15
							2	9									

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. (I) GAS 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	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	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	58	1	981	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	998	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	952	N	944	-0-	-8	-0-	56	1	885	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					14

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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-
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-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422

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
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2025

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
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

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
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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2025

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
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-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	17	1	19	2	N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	28	1	10	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

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-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	17	1	19	2	N	-0-					-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	28	1	10	2	N	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	21	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	34	1	13	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	21	1	24	2	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	34	1	13	2	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 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
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-
*01	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*01	8308	X	4405	-0-	-3903	-0-	243	1	4162	2	Y	-0-					116
02	7504	X	4971	-0-	-2533	-0-	282	1	4677	2	Y	11					127
							12	9									

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
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-
*01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	80	1	1377	2	Y	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	73	1	1205	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
*01	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-					57
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	31					88
							34	9									

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
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									
*01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	136	1	2333	2	Y	-0-					1
02	2184	N	2162	-0-	-22	-0-	123	1	2039	2	Y	-0-					1

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
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
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					4
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					4

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 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
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									
*01	837	N	814	-0-	-23	-0-	45	1	769	2	Y	-0-					3
02	2800	N	3693	-0-	893	893	210	1	3482	2	Y	1					4
							1	9									

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*01	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	97	1	1657	2	Y	-0-					16
02	1708	N	1355	-0-	-353	-0-	76	1	1267	2	Y	11					27
							12	9									

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 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
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
*01	8928	X	8576	-0-	-352	-0-	473	1	8103	2	Y	-0-					11
02	7896	X	6654	-0-	-1242	-0-	378	1	6276	2	Y	-0-					11

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. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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									
*01	3007	X	2962	-0-	-45	-0-	163	1	2799	2	Y	-0-					11
02	2716	X	1368	-0-	-1348	-0-	77	1	1285	2	Y	5					16
							6	9									

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
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-
*01	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	81	1	1387	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1444	-0-	-68	-0-	82	1	1362	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	706	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 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
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-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 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
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-
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	717	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 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
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-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 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
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
*01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	176	1	3011	2	Y	-0-					1
02	2800	X	2618	-0-	-182	-0-	149	1	2469	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*01	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	144	1	2465	2	Y	-0-					11
02	2408	N	2219	-0-	-189	-0-	126	1	2093	2	Y	-0-					11

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	310	N	203	-0-	-107	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-

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
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
*01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	179	1	3065	2	Y	-0-					5
02	2800	N	3051	-0-	251	251	173	1	2878	2	Y	-0-					5

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
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-
*01	527	N	494	-0-	-33	-0-	27	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	248	N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-

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
09	3660	X	2954	-0-	-706	-0-	162	1	2791	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
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
*01	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	133	1	2279	2	Y	-0-					1
02	2744	X	2599	-0-	-145	-0-	148	1	2451	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
AMANDO					WELL #: 1	RRCID -> 164964	COMPL. DATE 07/24/1997				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9381 - 9422				
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-
*01	434	N	291	-0-	-143	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	213	-0-	-151	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
ASCHE					WELL #: 33	RRCID -> 165054	COMPL. DATE 10/03/1997				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9098 - 9192				
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
*01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	107	1	1837	2	Y	-0-					1
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	100	1	1663	2	Y	-0-					1
LEONARDO					WELL #: 14	RRCID -> 165193	COMPL. DATE 10/02/1997				TOTAL DEPTH 9922		PERF. 9037 - 9273				
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
*01	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	199	1	3417	2	Y	-0-					1
02	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	168	1	2783	2	Y	-0-					1
ASCHE					WELL #: 35	RRCID -> 165564	COMPL. DATE 10/28/1997				TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9118 - 9334				
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-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
LEONARDO					WELL #: 15	RRCID -> 165569	COMPL. DATE 10/26/1997				TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9048 - 9218				
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									
*01	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	127	1	2183	2	Y	-0-					1
02	2156	N	2097	-0-	-59	-0-	119	1	1978	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 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
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-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 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
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	1	1			10
							7	9									
*01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	96	1	1643	2	Y	-0-					10
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	86	1	1424	2	Y	6					16
							7	9									

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 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
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-
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 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
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-
*01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	57	1	977	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	52	1	859	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 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
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									
*01	2945	X	2572	-0-	-373	-0-	142	1	2430	2	Y	-0-					1
02	2660	X	2142	-0-	-518	-0-	122	1	2020	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 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
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									
*01	992	N	796	-0-	-196	-0-	44	1	752	2	Y	-0-					11
02	896	N	664	-0-	-232	-0-	37	1	620	2	Y	6					17
							7	9									

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 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
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									
*01	9920	X	2149	-0-	-7771	-0-	119	1	2030	2	Y	-0-					17
02	6496	X	1139	-0-	-5357	-0-	64	1	1064	2	Y	10					27
							11	9									

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
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-
*01	775	N	652	-0-	-123	-0-	36	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	597	-0-	-103	-0-	34	1	563	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	899	N	755	-0-	-144	-0-	42	1	713	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	560	-0-	-196	-0-	32	1	528	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	43	1	742	2	Y	-0-					4
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	42	1	692	2	Y	-0-					4

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
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-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-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
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-
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-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
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
*01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	125	1	2141	2	Y	-0-					8
02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	99	1	1646	2	Y	-0-					8

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
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-
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	793	2	Y	-0-					-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
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
*01	7471	X	7223	-0-	-248	-0-	398	1	6825	2	Y	-0-					1
02	6748	X	6408	-0-	-340	-0-	364	1	6044	2	Y	-0-					1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 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
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-
*01	22723	X	9419	-0-	-13304	-0-	519	1	8900	2	Y	-0-					-0-
02	18956	X	7133	-0-	-11823	-0-	405	1	6728	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 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
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-
*01	248	N	150	-0-	-98	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 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
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-
*01	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 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
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-
*01	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 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
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
*01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	144	1	2460	2	Y	-0-					1
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	105	1	1736	2	Y	-0-					1

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

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-
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-			-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

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-
*01	341	N	283	-0-	-58	-0-	16	1	267	2	Y	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

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-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 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
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-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	136	-0-	-116	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*01	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	5					15

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 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
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
*01	3782	X	3336	-0-	-446	-0-	184	1	3152	2	Y	-0-					1
02	3220	X	3070	-0-	-150	-0-	174	1	2896	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 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
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-
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-

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
09	1560	N	1187	-0-	-373	-0-	65 1	1 9	1121	2	Y	1	1	1			1
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-
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	83	1	1427	2	Y	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	70	1	1163	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 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
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-
*01	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-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
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
*01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	304	1	5215	2	N	-0-					1
02	4900	X	4894	-0-	-6	-0-	278	1	4616	2	N	-0-					1

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
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-
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	51	1	873	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	781	-0-	-87	-0-	44	1	737	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

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-
*01	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

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									
*01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	155	1	2659	2	Y	-0-					89
02	2576	X	2493	-0-	-83	-0-	142	1	2351	2	Y	-0-					89

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	63	1	1095	2	N	1	1	1			1
							1	9									
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-
*01	1240	N	940	-0-	-300	-0-	52	1	888	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	84	1	1395	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

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	2016	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	134	1	2304	2	Y	-0-					1
02	2100	X	2029	-0-	-71	-0-	115	1	1914	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 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
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-
*01	403	N	135	-0-	-268	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 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
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-
*01	248	N	151	-0-	-97	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

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-
*01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	126	1	2164	2	Y	-0-			-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	99	1	1641	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*01	434	N	382	-0-	-52	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
*01	2263	N	1837	-0-	-426	-0-	101	1	1736	2	Y	-0-					1
02	1932	N	1867	-0-	-65	-0-	106	1	1761	2	Y	-0-					1

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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	643	2	N	-0-					-0-
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	35	1	574	2	N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3180	X	2846	-0-	-334	-0-	156 1	1 9	2689	2	N	1	2	1			2
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
*01	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	160	1	2742	2	N	-0-					1
02	2660	X	2576	-0-	-84	-0-	146	1	2430	2	N	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-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
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-
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	704	2	N	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	38	1	631	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 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
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-
*01	279	N	235	-0-	-44	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 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
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									
*01	1767	X	1462	-0-	-305	-0-	81	1	1381	2	Y	-0-					100
02	1904	X	1551	-0-	-353	-0-	88	1	1463	2	Y	-0-					100

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
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
*01	4309	X	3047	-0-	-1262	-0-	168	1	2879	2	Y	-0-					1
02	3164	X	2525	-0-	-639	-0-	143	1	2382	2	Y	-0-					1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	217	N	125	-0-	-92	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-			-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
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-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-			-0-

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
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
*01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-			2
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			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
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-
*01	341	N	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	15	1	255	2	Y	-0-			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 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
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-
*01	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 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
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-
*01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 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
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									
*01	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	137	1	2350	2	Y	-0-					14
02	2268	N	2194	-0-	-74	-0-	125	1	2069	2	Y	-0-					14

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 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
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									
*01	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	128	1	2199	2	Y	-0-					9
02	2436	X	2248	-0-	-188	-0-	128	1	2119	2	Y	1					10
							1	9									

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 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
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-
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	Y	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	57	1	969	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	52	1	869	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	775	X	687	-0-	-88	-0-	38	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	51	1	839	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

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-
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

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-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

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
*01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	132	1	2263	2	Y	-0-					7
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	108	1	1788	2	Y	-0-					7

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

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-
*01	775	X	659	-0-	-116	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
02	700	X	234	-0-	-466	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

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-
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	281	1	4813	2	Y	-0-					1
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	261	1	4340	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 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
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-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	75	1	1280	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	598	-0-	-410	-0-	34	1	564	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 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
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-
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	717	-0-	-67	-0-	41	1	676	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	1674	N	802	-0-	-872	-0-	44	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1373	-0-	-755	-0-	78	1	1295	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

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
*01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	108	1	1849	2	Y	-0-					1
02	1596	N	1092	-0-	-504	-0-	62	1	1030	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

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
*01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	128	1	2186	2	Y	-0-					15
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	105	1	1750	2	Y	-0-					15

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

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-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	118	-0-	-190	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
*01	589	N	546	-0-	-43	-0-	63	1	483	2	N	-0-			-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	26	1	433	2	N	-0-			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
*01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	148	1	1142	2	N	-0-			-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	55	1	912	2	N	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

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-
*01	403	N	354	-0-	-49	-0-	41	1	313	2	N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	17	1	282	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

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-
*01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	105	1	1806	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1218	-0-	-98	-0-	69	1	1149	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	635	2	Y	5					27
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50 4	1 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 7	1 9	557	2	Y	6	6	1			31
*01	930	N	545	-0-	-385	-0-	30	1	515	2	Y	-0-					31
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	27 6	1 9	454	2	Y	5					36

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

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-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

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
*01	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	272	1	4654	2	Y	-0-					1
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	257	1	4260	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

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-
*01	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 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
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
*01	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	101	1	1739	2	Y	-0-					8
02	1624	N	1477	-0-	-147	-0-	84	1	1392	2	Y	1					9
							1	9									

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
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-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*01	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	130	1	2234	2	Y	-0-					64
02	2296	X	2194	-0-	-102	-0-	125	1	2068	2	Y	1					65
							1	9									

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	24743	X	6750	-0-	-17993	-0-	372	1	6378	2	Y	-0-					-0-
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	305	1	5073	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	899	N	783	-0-	-116	-0-	43	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	629	-0-	-155	-0-	36	1	593	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	610	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

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-
*01	217	N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

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-
*01	589	N	536	-0-	-53	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	37	1	615	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

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-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	558	N	388	-0-	-170	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	228	-0-	-444	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-

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
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
*01	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	112	1	1920	2	Y	-0-					8
02	1932	N	1789	-0-	-143	-0-	102	1	1687	2	Y	-0-					8

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
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-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					-0-

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
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
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					19
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					19

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
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-
*01	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	1488	N	667	-0-	-821	-0-	37	1	630	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	828	-0-	-432	-0-	47	1	781	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-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
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-
*01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	269	1	2071	2	N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	130	1	2163	2	N	-0-					-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
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-
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	41	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	620	-0-	-136	-0-	35	1	585	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	403	N	380	-0-	-23	-0-	21	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 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
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-
*01	837	N	828	-0-	-9	-0-	46	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	42	1	692	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	868	N	866	-0-	-2	-0-	48	1	818	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	44	1	736	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	99	1	1698	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1468	-0-	-212	-0-	83	1	1385	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	558	N	550	-0-	-8	-0-	30	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*01	403	N	116	-0-	-287	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					1
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					1

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
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-
*01	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	119	1	920	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	856	-0-	-292	-0-	49	1	807	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	36	1	600	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

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
*01	1984	N	1820	-0-	-164	-0-	100	1	1720	2	Y	-0-					8
02	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	93	1	1546	2	Y	-0-					8

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					4
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					4

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 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
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
*01	1767	X	1703	-0-	-64	-0-	94	1	1609	2	Y	-0-					7
02	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	90	1	1490	2	Y	-0-					7

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	716	2	Y	1	1	1			1
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-
*01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	40	1	669	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3150	X	2450	-0-	-700	-0-	134 6	1 9	2310	2	Y	5	1	1			7
10	3038	X	2016	-0-	-1022	-0-	110 4	1 9	1902	2	Y	4					11
11	2940	X	1838	-0-	-1102	-0-	97	1	1741	2	Y	-0-					11
12	2821	X	2492	-0-	-329	-0-	129 7	1 9	2356	2	Y	6	6	1			11
*01	2573	X	2559	-0-	-14	-0-	141	1	2418	2	Y	-0-					11
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	131 6	1 9	2170	2	Y	5					16

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
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-
*01	682	N	482	-0-	-200	-0-	27	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	47	1	774	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1					1

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2				Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

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
*01	4929	X	4601	-0-	-328	-0-	254	1	4347	2	N	-0-					1
02	4984	X	4128	-0-	-856	-0-	234	1	3894	2	N	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 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
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
*01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	371	1	6350	2	N	-0-					2
02	5628	X	5110	-0-	-518	-0-	290	1	4820	2	N	-0-					2

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	70 1	1 9	1218	2	Y	1	1	1			1
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-
*01	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	69	1	1185	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1123	-0-	-25	-0-	64	1	1059	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	279	N	160	-0-	-119	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

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-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

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	6555	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*01	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	450	1	7702	2	N	-0-					2
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	403	1	6691	2	N	-0-					2

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	132	1	2263	2	N	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	115	1	1905	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	77	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1169	2	N	-0-					-0-

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
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-
*01	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	65	1	1120	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	87	1	1451	2	N	-0-					-0-

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
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-
*01	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	74	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	68	1	1138	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
*01	310	N	230	-0-	-80	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1631	-0-	-77	-0-	1631	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 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
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
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					81
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					81

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 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
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
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					40
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					40

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
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
01	1023	N	943	-0-	-80	-0-	58	1	885	2	Y	-0-					12
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	57	1	867	2	Y	-0-					12

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

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									
01	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	108	1	1667	2	N	-0-					36
02	1540	N	1511	-0-	-29	-0-	94	1	1417	2	N	-0-					36

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

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
01	DLQ G-10		2398	-0-	2398	4994	1610	2	788	9	Y	716	725	1			170
02	DLQ G-10		2216	-0-	2216	7210	1567	2	649	9	Y	590	540	1			220

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

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
01	DLQ G-10		1025	-0-	1025	2100	1025	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		1043	-0-	1043	3143	1043	2			Y	-0-					7

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2025

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2021

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

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									
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	369	1	4630	3	Y	40	182	1			72
							44	9									
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	338	1	4191	3	Y	125					197
							138	9									

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

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-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

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									
01	1023	N	817	-0-	-206	-0-	59	1	743	3	Y	14	34	1			41
							15	9									
02	840	N	736	-0-	-104	-0-	54	1	673	3	Y	8					49
							9	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
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
01	4805	X	3505	-0-	-1300	-0-	259	1	3246	3	N	-0-					122
02	4340	X	2991	-0-	-1349	-0-	223	1	2768	3	N	-0-					122

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. (I) GAS 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	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									
01	1767	N	1162	-0-	-605	-0-	182	1	956	3	Y	22					46
							24	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	208	1	983	3	Y	38					84
							42	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	185	1	970	3	Y	22					45
							24	9									
02	1288	N	675	-0-	-613	-0-	114	1	538	3	Y	21					66
							23	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	336	1	4218	3	Y	73	126	1			151
							80	9									
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	331	1	4106	3	Y	51					202
							56	9									

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. (I) GAS 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	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	5601		5079	-0-	-522	-0-	380	1	4654	3	N	41					170
							45	9									
01	4719	R	4719	-0-	-0-	-0-	345	1	4331	3	N	39					209
							43	9									
02	5208		3793	-0-	-1415	-0-	280	1	3473	3	N	36					245
							40	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	899	N	682	-0-	-217	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-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
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-
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-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 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
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-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	62	1	686	2	N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	63	1	598	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 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
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
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					2
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					2

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 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
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
01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-					8
02	1316	N	1221	-0-	-95	-0-	1221	2			Y	-0-					8

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

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-
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-

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

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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 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-
01	11687	X	8808	-0-	-2879	-0-	544	1	8264	2	Y	-0-					-0-
02	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	848	1	11445	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

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-
01	2201	X	1850	-0-	-351	-0-	114	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	140	1	1885	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

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-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	374	-0-	-214	-0-	26	1	348	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804

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
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-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	556	2	N	-0-			-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

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-
01	14B2 EXT		1997	-0-	1997	5530	123	1	1874	2	Y	-0-			-0-
02	7390	X	1860	-0-	-5530	-0-	128	1	1732	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		1486	-0-	1486	1486	92	1	1394	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		745	-0-	745	2231	51	1	694	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

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-
01	3100	N	2789	-0-	-311	2400	172	1	2617	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3408	-0-	608	3008	235	1	3173	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

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-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	N	-0-			-0-
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	23	1	309	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2	EXT	1155	-0-	1155	1382	71	1	1084	2	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	991	-0-	991	2373	68	1	923	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 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
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-
01	913	X	913	-0-	-0-	-0-	56	1	857	2	N	-0-			-0-
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-			-0-

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
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-
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	8	1	115	2	N	-0-			-0-
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	12	1	167	2	N	-0-			-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
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-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	N	-0-			-0-
02	560	N	359	-0-	-201	-0-	25	1	334	2	N	-0-			-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
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-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	552	-0-	-260	-0-	38	1	514	2	Y	-0-			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 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
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-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	32	1	481	2	N	-0-			-0-
02	588	N	427	-0-	-161	-0-	29	1	398	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 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
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-
01	1612	N	609	-0-	-1003	-0-	38	1	571	2	Y	-0-			-0-
02	1260	N	637	-0-	-623	-0-	44	1	593	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 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
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-
01	527	N	255	-0-	-272	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	226	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	914	-0-	-346	-0-	914	2			N	-0-					-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
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-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-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
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-
01	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	935	-0-	-381	-0-	935	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	616	N	485	-0-	-131	-0-	485	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 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
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-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 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
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-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	30	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	38	1	1754	2	N	-0-					-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
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-
01	2387	N	2027	-0-	-360	-0-	35	1	1992	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1432	-0-	-836	-0-	31	1	1401	2	N	-0-					-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
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-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2159	-0-	-25	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-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
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-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804

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
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-
01	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	246	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	806	N	558	-0-	-248	-0-	10	1	548	2	N	-0-					-0-
02	504	N	433	-0-	-71	-0-	9	1	424	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 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
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-
01	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-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
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-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	11	1	622	2	N	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	12	1	540	2	N	-0-					-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
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-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

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
01	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3164	2			Y	-0-					1
02	3052	X	2845	-0-	-207	-0-	2845	2			Y	-0-					1

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	5425	X	5101	-0-	-324	-0-	5101	2			Y	-0-					1
02	4900	X	4697	-0-	-203	-0-	4697	2			Y	-0-					1

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
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
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					1
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 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
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
01	4681	X	4142	-0-	-539	-0-	208	1	3934	2	N	-0-					2
02	4116	X	3323	-0-	-793	-0-	158	1	3164	2	N	1					3
							1	9									

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 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
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
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	278	1	5254	2	N	-0-					2
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	215	1	4309	2	N	1					3
							1	9									

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
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-
01	1178	N	965	-0-	-213	-0-	48	1	917	2	N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	51	1	1023	2	N	1					1
							1	9									

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
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-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	56	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	903	2	N	1					1
							1	9									

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
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-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	2	N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			Y	-0-					-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
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-
01	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	96	1	1808	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1795	-0-	-81	-0-	85	1	1710	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 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
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-
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 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
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	2532	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	130	1	2408	2	N	-0-					1
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	129	1	2445	2	N	-0-					1
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	98	1	1962	2	N	1					2
							1	9									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 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
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-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

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-
01	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	319	1	2857	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	2250	-0-	-970	-0-	2250	2			N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

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-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

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-
01	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	142	1	1270	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1201	-0-	-171	-0-	1201	2			N	-0-			-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

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-
01	496	N	155	-0-	-341	-0-	16	1	139	2	N	-0-			-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I., S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

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-
01	2108	N	1701	-0-	-407	-0-	132	1	1569	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1558	-0-	-150	-0-	91	1	1467	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 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
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-
01	3503	X	3161	-0-	-342	-0-	318	1	2843	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2674	-0-	-406	-0-	2674	2			N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

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-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	96	1	860	2	N	-0-			-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

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-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

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-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	92	1	822	2	N	-0-			-0-
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	718	2			N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

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-
01	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			Y	-0-			-0-
02	9632	X	9536	-0-	-96	-0-	9536	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

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-
01	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	4344	2			Y	-0-			-0-
02	4172	X	3967	-0-	-205	-0-	3967	2			Y	-0-			-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
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-
01	7502	X	7451	-0-	-51	-0-	749	1	6702	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6214	-0-	-646	-0-	6214	2			N	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	34075	X	9842	-0-	-24233	-0-	9842	2			Y	-0-					-0-
02	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			Y	-0-					-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
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-
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	49	1	356	2	N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					-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
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-
01	12369	X	11536	-0-	-833	-0-	1160	1	10376	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	9261	-0-	-1911	-0-	9261	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 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
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-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	24	1	287	2	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 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
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-
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	823	1	7358	2	N	-0-			-0-
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 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
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-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	187	1	1670	2	N	-0-			-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 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
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
01	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	85	1	1601	2	Y	-0-			1
02	1736	N	1496	-0-	-240	-0-	71	1	1425	2	Y	-0-			1

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
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
01	7192	X	6317	-0-	-875	-0-	317	1	6000	2	Y	-0-			1
02	6496	X	5350	-0-	-1146	-0-	254	1	5096	2	Y	-0-			1

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
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
01	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	304	1	5749	2	Y	-0-			1
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	289	1	5805	2	Y	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	141	1	1019	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	960	2			N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 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
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
01	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	71	1	1336	2	Y	-0-					1
02	1316	N	1248	-0-	-68	-0-	59	1	1189	2	Y	-0-					1

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 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
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
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					1

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	465	N	82	-0-	-383	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					1
02	224	N	82	-0-	-142	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					1

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	4650	X	3656	-0-	-994	-0-	184	1	3472	2	Y	-0-					1
02	3976	X	3191	-0-	-785	-0-	151	1	3040	2	Y	-0-					1

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
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-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 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
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-
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	256	1	2291	2	N	-0-			-0-
02	2408	N	2024	-0-	-384	-0-	2024	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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-
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	35	1	315	2	N	-0-			-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-			-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
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-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	2	N	-0-			-0-
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	2			N	-0-			-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
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-
01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	146	1	1055	2	Y	-0-			-0-
02	1260	N	986	-0-	-274	-0-	986	2			Y	-0-			-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 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
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-
01	775	N	647	-0-	-128	-0-	79	1	568	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	232	-0-	-412	-0-	232	2			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	61	1	1148	2	Y	-0-			1
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	2	Y	-0-			1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-			1
02	1540	N	1533	-0-	-7	-0-	1533	2			Y	-0-			1

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-			-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 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
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-
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	514	1	3708	2	Y	-0-			-0-
02	3948	X	3748	-0-	-200	-0-	3748	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 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
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
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-			1
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

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-
01	1364	N	1093	-0-	-271	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

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
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					1
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					1

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

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-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

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-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	147	1	1060	2	Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

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-
01	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	5208	X	4813	-0-	-395	-0-	484	1	4329	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3613	-0-	-1091	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	648	2	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 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
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-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	66	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					1
02	504	N	62	-0-	-442	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					1

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

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-
01	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	967	1	8651	2	N	-0-					-0-
02	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

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-
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	297	1	3536	2	N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	208	1	3354	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

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-
01	12121	X	11886	-0-	-235	-0-	922	1	10964	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9657	-0-	-423	-0-	565	1	9092	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10700	-0-	10700	10700	626	1	10074	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 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
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
01	2573	N	2319	-0-	-254	-0-	116	1	2203	2	N	-0-					1
02	2436	N	1942	-0-	-494	-0-	92	1	1849	2	N	1					2
							1	9									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 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
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-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 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
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-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 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
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-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	20	1	259	2	Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 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
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-
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	116	1	1531	2	Y	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	71	1	921	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
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-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	140	1	1850	2	Y	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	130	1	1692	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	57	1	494	2	N	-0-					21
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	468	2	N	-0-					21

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
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-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

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
01	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2			N	-0-					6
02	1232	N	1224	-0-	-8	-0-	1224	2			N	-0-					6

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

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-
01	434	N	29	-0-	-405	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

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-
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	292	1	3855	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2740	-0-	-396	-0-	195	1	2545	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

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-
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	31	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	31	1	404	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

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
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					1
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			2
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-			2

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

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-
01	1147	N	987	-0-	-160	-0-	77	1	910 2	N	-0-		-0-
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	55	1	881 2	N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

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-
01	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2		Y	-0-		-0-
02	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2		Y	-0-		-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

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-
01	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	120	1	1578 2	Y	-0-		-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	141	1	1835 2	Y	-0-		-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

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-
01	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	126	1	1667 2	Y	-0-		-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	133	1	1733 2	Y	-0-		-0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

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
01	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2		Y	-0-		1
02	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2		Y	-0-		1

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 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
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-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	221	1	2919	2	Y	-0-					-0-
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	216	1	2814	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-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
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
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	112	1	965	2	N	-0-					13
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	123	1	945	2	N	-0-					13

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
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
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					63
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					63

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
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
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	58	1	500	2	N	-0-					6
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	47	1	361	2	N	-0-					6

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
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
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	197	1	1704	2	N	-0-					14
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	153	1	1177	2	N	-0-					14

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
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-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	70	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	66	1	865	2	Y	-0-					-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
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-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

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
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	52	1	446	2	N	-0-					3
02	1512	N	541	-0-	-971	-0-	62	1	479	2	N	-0-					3

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

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
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	239	1	4518	2	N	-0-					1
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	197	1	3954	2	N	-0-					1

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

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-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	364	N	217	-0-	-147	-0-	217	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

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-
01	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	129	1	1698	2	Y	-0-			-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	118	1	1544	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 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
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-
01	5890	X	5038	-0-	-852	-0-	391	1	4647	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	4249	-0-	-539	-0-	249	1	4000	2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 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
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-
01	930	N	559	-0-	-371	-0-	39	1	520	2	Y	-0-			-0-
02	840	N	487	-0-	-353	-0-	35	1	452	2	Y	-0-			-0-

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
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-
01	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	222	1	2634	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2389	-0-	-439	-0-	140	1	2249	2	N	-0-			-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-			-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-

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
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-
01	14B2 EXT		343	-0-	343	1026	24	1	319	2	Y	-0-			-0-
02	1148	X	122	-0-	-1026	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	403	N	286	-0-	-117	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 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
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-
01	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 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
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-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	82	1	737	2	N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 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
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
01	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	199	1	1432	2	Y	-0-					2
02	1540	N	1516	-0-	-24	-0-	1516	2			Y	-0-					2

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
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-
01	7347	X	7146	-0-	-201	-0-	719	1	6427	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5988	-0-	-676	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					4
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					4

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
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-
01	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-

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
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
01	1395	N	589	-0-	-806	-0-	72	1	517	2	Y	-0-					2
02	1260	N	966	-0-	-294	-0-	966	2			Y	-0-					2

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
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-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	153	1	2023	2	Y	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	158	1	2069	2	Y	-0-					-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
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-
01	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	283	1	2530	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2310	-0-	-294	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 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
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
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					8
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					8

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 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
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-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 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
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
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					3
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					3

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
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-
01	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	148	1	1953	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1852	-0-	-136	-0-	132	1	1720	2	Y	-0-					-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
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-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	100	1	893	2	N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-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
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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-					2
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					2

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
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-
01	1953	N	1467	-0-	-486	-0-	114	1	1353	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1730	-0-	-34	-0-	101	1	1629	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	220	1	1587	2	Y	-0-					2
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					2

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
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-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

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
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
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	31	1	223	2	Y	-0-					2
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	2			Y	-0-					2

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
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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	40	1	291	2	Y	-0-					2
02	280	N	112	-0-	-168	-0-	112	2			Y	-0-					2

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 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
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
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	68	1	494	2	Y	-0-					2
02	644	N	414	-0-	-230	-0-	414	2			Y	-0-					2

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	4495	X	4418	-0-	-77	-0-	538	1	3880	2	Y	-0-					3
02	4060	X	3738	-0-	-322	-0-	3738	2			Y	-0-					3

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	682	N	603	-0-	-79	-0-	30	1	573	2	N	-0-					1
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	25	1	504	2	N	-0-					1

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 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
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-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					1
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					1

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

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-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	121	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	955	-0-	-53	-0-	955	2			N	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

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-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

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-
01	992	N	942	-0-	-50	-0-	73	1	869	2	N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	52	1	842	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

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-
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	67	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	63	1	819	2	Y	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

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-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	54	1	713	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	50	1	652	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	63	1	837	2	Y	-0-			-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	Y	-0-			-0-

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

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-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	2	N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 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
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
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	215	1	2543	2	N	-0-					164
02	2464	X	2340	-0-	-124	-0-	2340	2			N	-0-					164

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357

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
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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					67
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					67

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2025

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
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-
01	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
02	7000		-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) //CONT.// 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					40

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

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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

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

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5

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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2025

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
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
01	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	169	1	2725	3	N	-0-					72
02	2800 N	3281	-0-	481	481	168	1	3113	3	N	-0-					72

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
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	496 N	73	-0-	-423	-0-	7	1	66	3	N	-0-					87
02	448 N	72	-0-	-376	-0-	7	1	65	3	N	-0-					87

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 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
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
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	101	1	615	3	N	-0-					5
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	77	1	467	3	N	-0-					5

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

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
01	496	N	424	-0-	-72	-0-	25	1	399	3	N	-0-					12
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	N	-0-					12

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

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-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	21	1	380	3	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

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
01	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	174	1	2793	3	N	-0-					82
02	2884	X	2877	-0-	-7	-0-	146	1	2709	3	N	20					102
							22	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

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
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	121	1	1943	3	N	-0-					36
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	99	1	1841	3	N	-0-					36

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

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-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	177	1	1604	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	147	1	1335	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

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
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	549	3	N	-0-					50
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	N	-0-					50

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

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
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	95	1	1533	3	N	-0-					45
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	75	1	1385	3	N	-0-					45

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

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-
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	26	1	418	3	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

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
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	38	1	609	3	N	-0-					124
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	N	-0-					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

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
01	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	110	1	1000	3	N	-0-					8
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	99	1	903	3	N	-0-					8

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

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
01	992	N	962	-0-	-30	-0-	57	1	905	3	N	-0-					76
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	41	1	754	3	N	-0-					76

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

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
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	310	1	1033	3	N	-0-					43
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	274	1	1042	3	N	-0-					43

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

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
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	310	1	1177	3	N	-0-					57
02	1316	N	1257	-0-	-59	-0-	280	1	977	3	N	-0-					57

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	159	1	965	3	N	-0-					28
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	169	1	1039	3	N	-0-					28

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 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
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
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	228	1	2068	3	N	-0-					57
							5	4									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	209	1	1902	3	N	-0-					57

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	22	1	355	3	N	-0-					94
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	N	-0-					94

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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												
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	4	1	370	2	Y	7								15
							8	9												
02	DLQ	G-10	172	-0-	172	172	1	1	149	2	Y	20			35	1				-0-
							22	9												

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

*09	56	R	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-								-0-
*10	60	R	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-								-0-
*11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-								-0-
*12	60	R	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-								-0-
*01	53	R	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-								-0-
*02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-								-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	10	1			-0-

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

09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	497	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									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	6	1	614	2	Y	109	194	1			113
							120	9									
02	616	N	204	-0-	-412	-0-	2	1	158	2	Y	40					153
							44	9									

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

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-
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	480	N	282	-0-	-198	-0-	4	1	245	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									
01	589	N	259	-0-	-330	-0-	3	1	250	2	Y	5					5
							6	9									
02	DLQ G-10		142	-0-	142	142	1	1	133	2	Y	7	12	1			-0-
							8	9									

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
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-

COLE, WEST (COLE) //CONT.// 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
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
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-
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-																	

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

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
01	DLQ G-10		1007	-0-	1007	2518	1007	3			Y	-0-					30
02	600	N	1007	-0-	407	2925	1007	3			Y	-0-					30

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11907 - 12114

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15533					Y	-0-					9
02	15533	X	-0-	-0-	-15533	-0-					Y	-0-					9

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
01	DLQ G-10		824	-0-	824	1910	824	3			Y	-0-					42
02	600	N	824	-0-	224	2134	824	3			Y	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
*01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
*01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-					244
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2020

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
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-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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

09	180	N	91	-0-	-89	-0-	3	1	87	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	6	1	107	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	1					1
							1	9									
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	71	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	78	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	4	1	57	2	N	-0-					2

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

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									
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	102	1	1726	2	N	13	11	1			6
							14	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	117	1	1554	2	N	10	12	1			4
							11	9									

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

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									
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	N	4	4	1			1
							4	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

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									
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	24	1	432	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	2	3	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117

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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359			Y	NO RPT			293
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359			Y	NO RPT			293

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			218
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			218

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

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-
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-

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

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-
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-

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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	65	3	18	9	N	16					157
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	100	3	14	9	N	13					170

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	651	N	517	-0-	-134	-0-	461	2	56	9	N	51					193
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	425	2	111	9	N	101	189	1			105

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4052	3	220	9	Y	200	229	1			125
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3876	3	193	9	Y	175	116	1			184

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					358
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					358

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3654	3	147	9	Y	134	152	1			84
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3165	3	128	9	Y	116	77	1			123

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

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	24	37	1			225
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	65	1			233
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					220

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2

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

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-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					88
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-					88

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					13

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					153
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					153

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

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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160					Y	NO RPT					99
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160					Y	NO RPT					99

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

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-
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-

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
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-
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-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	426 13	1 9	6781	2	Y	12					111
10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	533 50	1 9	6715	2	Y	45					156
11	6480	X	6403	-0-	-77	-0-	424 34	1 9	5945	2	Y	31					187
12	7471	X	4738	-0-	-2733	-0-	438 54	1 9	4246	2	Y	49	147	1			89
01	7471	X	5655	-0-	-1816	-0-	441 18	1 9	5196	2	Y	16					105
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	416 21	1 9	4858	2	Y	19					124

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
09	4530	X	4333	-0-	-197	-0-	255 21	1 9	4057	2	Y	19					85
10	5301	X	1223	-0-	-4078	-0-	89 14	1 9	1120	2	Y	13					98
11	5130	X	3587	-0-	-1543	-0-	237 31	1 9	3319	2	Y	28					126
12	5301	X	2649	-0-	-2652	-0-	244 35	1 9	2370	2	Y	32	100	1			58
01	4991	X	3291	-0-	-1700	-0-	257 1	1 9	3033	2	Y	1					59
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	214 7	1 9	2495	2	Y	6					65

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 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
09	1763	X	480	-0-	-1283	-0-	24	1	441	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
10	467	X	467	-0-	-0-	-0-	41	1	409	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	34	1	295	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	402	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	465	N	301	-0-	-164	-0-	29	1	264	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	12	1	148	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

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
09	634	X	205	-0-	-429	-0-	10	1	188	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	166	X	166	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

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
09	T. A.		2611	-0-	2611	10660	132	1	2393	2	Y	78	60	1			18
							86	9									
10	13503	X	2843	-0-	-10660	-0-	251	1	2490	2	Y	93	105	1			6
							102	9									
11	2970	X	1864	-0-	-1106	-0-	185	1	1618	2	Y	55	51	1			10
							61	9									
12	3069	X	2494	-0-	-575	-0-	215	1	2185	2	Y	85	85	1			10
							94	9									
01	2852	X	2122	-0-	-730	-0-	203	1	1862	2	Y	52	57	1			5
							57	9									
02	2576	X	1815	-0-	-761	-0-	136	1	1611	2	Y	62	61	1			6
							68	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

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
09	T. A.		706	-0-	706	3082	36	1	647	2	Y	21	16	1			5
							23	9									
10	3710	X	628	-0-	-3082	-0-	55	1	550	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
11	1140	X	462	-0-	-678	-0-	46	1	401	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
12	1116	X	1038	-0-	-78	-0-	90	1	909	2	Y	35	36	1			3
							39	9									
01	1116	X	648	-0-	-468	-0-	62	1	568	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
02	672	X	429	-0-	-243	-0-	32	1	380	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	877	X	239	-0-	-638	-0-	12	1	219	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	214	X	214	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	18	1	168	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	12	1	142	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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									
01		14B DENY	133	-0-	133	479	13	1	117	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	610	X	131	-0-	-479	-0-	10	1	117	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	16	1	145	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	11	1	125	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	627	X	190	-0-	-437	-0-	10	1	173	2	N	6	4	1			2
							7	9									
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-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-					-0-

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
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
09	37710	X	4548	-0-	-33162	-0-	229	1	4169	2	Y	136	105	1			31
							150	9									
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	361	1	3579	2	Y	139	155	1			15
							153	9									
11	8070	X	3650	-0-	-4420	-0-	362	1	3165	2	Y	112	104	1			23
							123	9									
*12	5797	X	3464	-0-	-2333	-0-	299	1	3035	2	Y	118	119	1			22
							130	9									
*01	4774	X	4041	-0-	-733	-0-	386	1	3545	2	Y	100	112	1			9
							110	9									
02	4256	X	3644	-0-	-612	-0-	273	1	3231	2	Y	127	124	1			12
							140	9									

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
09	3200	X	979	-0-	-2221	-0-	49	1	898	2	Y	29	23	1			6
							32	9									
10	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	100	1	988	2	Y	37	42	1			1
							41	9									
11	810	N	349	-0-	-461	-0-	35	1	303	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	1116	N	237	-0-	-879	-0-	23	1	207	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	19	1	227	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

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
09	13430	X	1405	-0-	-12025	-0-	71	1	1288	2	Y	42	32	1			10
							46	9									
10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	120	1	1188	2	Y	45	50	1			5
							50	9									
11	2610	X	1210	-0-	-1400	-0-	120	1	1050	2	Y	36	33	1			8
							40	9									
12	2077	X	1463	-0-	-614	-0-	126	1	1282	2	Y	50	50	1			8
							55	9									
01	1581	X	1228	-0-	-353	-0-	117	1	1078	2	Y	30	35	1			3
							33	9									
02	1316	X	878	-0-	-438	-0-	66	1	779	2	Y	30	30	1			3
							33	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	202	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	12	1	140	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
02	644	N	451	-0-	-193	-0-	34	1	400	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

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									
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

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									
01	372	N	225	-0-	-147	-0-	21	1	197	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

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

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-
01	14B	DENY	6486	-0-	6486	6486	619	1	5691	2	Y	160	147	1			13
							176	9									
02	9044	X	2558	-0-	-6486	-0-	192	1	2269	2	Y	88	92	1			9
							97	9									

COYOTE, WEST //CONT.// 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	1218	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
01	1533	X	143	-0-	-1390	-0-	14	1	125	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	1962	2	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
01	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	171	1	1570	2	Y	44	40	1			4
							48	9									
02	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	77	1	916	2	Y	35	35	1			4
							39	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2713	N	334	-0-	-2379	-0-	32	1	293	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	170	X	170	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
02	1428	X	170	-0-	-1258	-0-	13	1	150	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7431	X	1317	-0-	-6114	-0-	66	1	1208	2	Y	39	30	1			9
							43	9									
10	959	X	959	-0-	-0-	-0-	85	1	840	2	Y	31	35	1			5
							34	9									
11	1620	X	1118	-0-	-502	-0-	111	1	971	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	133	1	1354	2	Y	53	53	1			7
							58	9									
01	1426	X	1354	-0-	-72	-0-	129	1	1189	2	Y	33	37	1			3
							36	9									
02	1232	X	1215	-0-	-17	-0-	91	1	1078	2	Y	42	41	1			4
							46	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

09	6014	X	1743	-0-	-4271	-0-	88	1	1598	2	Y	52	40	1			12
							57	9									
10	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	129	1	1280	2	Y	48	54	1			6
							53	9									
11	3180	X	1712	-0-	-1468	-0-	170	1	1486	2	Y	51	47	1			10
							56	9									
12	2697	X	1689	-0-	-1008	-0-	146	1	1479	2	Y	58	58	1			10
							64	9									
01	2046	X	1611	-0-	-435	-0-	154	1	1413	2	Y	40	46	1			4
							44	9									
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	127	1	1499	2	Y	58	56	1			6
							64	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

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	1	203	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	114	X	114	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	224	X	112	-0-	-112	-0-	8	1	100	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

09	138	X	-0-	-0-	-138	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	106	1	925	2	N	1	15	1			9
							1	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	N	-0-					9

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	393	-0-	393	393	104	1	289	2	N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	34101	X	34101	-0-	-0-	-0-	34101	2			N	-0-					-0-
02	30549	X	30549	-0-	-0-	-0-	30549	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	168	N	14	-0-	-154	-0-	14	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1674	N	574	-0-	-1100	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	812	N	124	-0-	-688	-0-	124	2			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

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-
01	3100	X	1849	-0-	-1251	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1533	-0-	-1015	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

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-
01	3782	X	3345	-0-	-437	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2574	-0-	-1094	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	143	-0-	143	143	38	1	105	2	N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT	141	-0-	141	141	43	1	98	2	N	-0-					177
02	14B2 EXT	60	-0-	60	201	16	1	44	2	N	-0-					177

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

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									
01	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	399	1	3942	2	N	115					312
						127	9									
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	339	1	3043	2	N	48	175	1			185
						53	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	214	1	2113	2	N	61					161
							67	9									
02	2184	N	1755	-0-	-429	-0-	174	1	1567	2	N	13					174
							14	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	189	-0-	189	189	50	1	139	2	N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) //CONT.// 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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					30
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1200	2	22	9	Y	20					50
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					50
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1075	2	33	9	Y	30					80

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					71
02	672	N	552	-0-	-120	-0-	552	2			Y	-0-					71

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					106
02	1596	N	1052	-0-	-544	-0-	1052	2			Y	-0-					106

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	723	-0-	-705	-0-	723	2			N	-0-					-0-

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
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-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	18545					Y	-0-					-0-
02	2800	N	16	-0-	-2784	15761	1	1	15	2	Y	-0-					-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
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-
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-

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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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
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-
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-

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 293420 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8493 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT WELL #: 3112 RRCID -> 296108 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10071 PERF. 8747 - 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
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
01	7254	X	5351	-0-	-1903	B	-0-	5336	2	15	9	N	14	188	1			95
02	6216	X	4641	-0-	-1575	B	-0-	4630	2	11	9	N	10					105

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 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
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-
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	1666	1	4034	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	3324	-0-	-1156	-0-	198	1	3126	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	43	1	104	2	N	7					18
							8	9									
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					18

THOMASMA, RAY J. WELL #: 22 RRCID -> 298675 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290504 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8151 - 8162

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2024 - WELL PLUGGED 05/17/24

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2024 - WELL PLUGGED 05/20/24

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2024 - WELL PLUGGED 05/14/24

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2024

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

DESTINO (LOWER HOUSE) 24400 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 297398 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 10647 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	3997	-0-	1027 B	-5283	3997	2			Y	-0-					29
12	0	#	3170	-0-	3170 B	-2113	3170	2			Y	-0-					29
01	1953	#	3741	-0-	1788 B	-325	3741	2			Y	-0-					29
02	1540	#	1196	-0-	-344 B	-669	1196	2			Y	-0-					29

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

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	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			Y	-0-					-0-
12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
01	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			Y	-0-					-0-
*02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			Y	-0-					-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

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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1721					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1721					Y	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 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
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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-

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
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-
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-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANTA ROSA OPERATING, LLC //CONT.// 748104
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	1					1
							1	9									
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	1	1	1			2
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

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-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	53	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	111	1	402	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

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-
01	155	X	34	-0-	-121	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	140	X	27	-0-	-113	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

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-
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	136	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	118	1	428	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

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-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

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-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	107	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	75	1	274	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

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-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

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									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	380	1	1400	2	Y	52					89
							57	9									
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	313	1	1137	2	Y	102	73	1			118
							112	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 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
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-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	66	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	68	1	248	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

M O																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	250	1	923	2	Y	35					59
							39	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	225	1	818	2	Y	67	48	1			78
							74	9									

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

M O																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 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
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-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	195	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	188	1	684	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	155	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	132	1	480	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	252	1	929	2	Y	18					30
							20	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	212	1	770	2	Y	33	24	1			39
							36	9									

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

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-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	79	1	293	2	N	2					3
							2	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	70	1	254	2	N	3	2	1			4
							3	9									

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

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-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

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-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	Y	-0-					-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
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	17	1	101	2	Y	11	25	1			20
							12	9									
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	13	1	106	2	Y	5					25
							6	9									
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	11	25	1			11
							12	9									
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	24	1	96	2	Y	1					12
							1	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	107	2	Y	18					30
							20	9									
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	Y	33	24	1			39
							36	9									

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

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-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

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-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

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-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

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-
01	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

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-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

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
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3	3	1			55
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					55

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

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
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					19
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					19

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

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-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

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
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	142	2	3	9	N	3	3	1			2
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					2

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

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
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					1
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					1

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	99	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	94	1	382	2	Y	-0-					-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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

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
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					25
02	1064 N	973	-0-	-91	-0-	973	2			N	-0-					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	306	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1409	-0-	-215	-0-	278	1	1131	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	43	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	44	1	180	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

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									
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	100	1	427	2	Y	76	112	1			31
							84	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	100	1	407	2	Y	71	54	1			48
							78	9									

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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-
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	167	1	717	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	165	1	673	2	Y	-0-					-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	21	1	84	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	18	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	148	-0-	-76	-0-	29	1	119	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	950 185	1 9	4231	2	Y	168	111	1			133
10	6386	X	5459	-0-	-927	-0-	996 122	1 9	4341	2	Y	111	111	1			133
11	6180	X	5359	-0-	-821	-0-	964 146	1 9	4249	2	Y	133	211	1			55
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	1022 210	1 9	4384	2	Y	191	112	1			134
01	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	967 183	1 9	4144	2	Y	166	235	1			65
02	5012	X	4300	-0-	-712	-0-	816 161	1 9	3323	2	Y	146	112	1			99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 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
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-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

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-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	99	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	2	Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCE RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

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-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	123	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	496	-0-	-92	-0-	98	1	398	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

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-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	81	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	107	1	435	2	Y	-0-					-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	25	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	28	1	113	2	Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-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
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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	125	2	132	9	N	120					120

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 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
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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376
E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 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
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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					99
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					99
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	293	2			N	-0-					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	496	N	382	-0-	-114	B -7778	138	1	244	2	N	-0-					21
*02	504	N	-0-	-0-	-504	B -7778					N	-0-					21

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3100	N	3650	-0-	550	550	183	1	3467	2	N	-0-					1
02	2800	N	3503	-0-	703	1253	166	1	3336	2	N	1					2
							1	9									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 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
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-
01	6200	X	5454	-0-	-746	-0-	263	1	5191	2	Y	-0-					-0-
02	5600	X	4785	-0-	-815	-0-	227	1	4558	2	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					28
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					6

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					28
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					6

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

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
01	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	141	1	2784	2	N	27					33
							30	9									
*02	3052	X	2638	-0-	-414	-0-	125	1	2512	2	N	1	28	1	1	6	5
							1	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

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
01	3162	X	2661	-0-	-501	-0-	134	1	2527	2	N	-0-					1
02	2856	X	2377	-0-	-479	-0-	113	1	2263	2	N	1					2
							1	9									

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	5673	X	1707	-0-	-3966	-0-	82	1	1625	2	N	-0-					28
02	5124	X	3318	-0-	-1806	-0-	157	1	3161	2	N	-0-					6

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2023

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (8800) 27608 305 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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. (I) GAS 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	64530		26176	-0-	-38354 B	90930	1952 198	1 9	24026	2	Y	180	167	1			71
10	38812		21867	-0-	-16945 B	73985	2211 164	1 9	19492	2	Y	149	180	1			40
11	37560		19059	-0-	-18501 B	55484	2140 134	1 9	16785	2	Y	122	107	1			55
12	31544		22000	-0-	-9544 B	45940	2172 152	1 9	19676	2	Y	138	141	1			52
01	37417		19221	-0-	-18196 B	27744	2098 139	1 9	16984	2	Y	126	130	1			48
*02	41098	X	13354	-0-	-27744	-0-	1800 94	1 9	11460	2	Y	85	83	1			50

EDINBURG UNIT WELL #: 7 RRCID -> 299586 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 12416 PERF. 9094 - 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
09	109440		98346	-0-	-11094 B	204336	1219 818	1 9	96309	2	Y	744	631	1			267
10	113088		91279	-0-	-21809 B	182527	1231 744	1 9	89304	2	Y	676	771	1			172
11	109440		85032	-0-	-24408 B	158119	1220 667	1 9	83145	2	Y	606	513	1			265
12	91910		87663	-0-	-4247 B	153872	1261 660	1 9	85742	2	Y	600	632	1			233
01	109023		86917	-0-	-22106 B	131766	1266 696	1 9	84955	2	Y	633	633	1			233
*02	215378	X	83612	-0-	-131766	-0-	1159 666	1 9	81787	2	Y	605	522	1			316

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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
09	3510	X	1312	-0-	-2198 B	-0-		4 1 8 9	1300	2	Y	7	6	1			2
10	2232	X	1119	-0-	-1113 B	-0-		4 1 4 9	1111	2	Y	4	5	1			1
11	2100	X	110	-0-	-1990 B	-0-		4 1 1 9	105	2	Y	1	1	1			1
12	1767	X	261	-0-	-1506 B	-0-		4 1	257	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1364	X	-0-	-0-	-1364 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232 B	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3417	-0-	-63 B	-0-		11 1 26 9	3380	2	Y	24	20	1			9
10	3596	X	3353	-0-	-243 B	-0-		12 1 25 9	3316	2	Y	23	26	1			6
11	3480	X	3058	-0-	-422 B	-0-		12 1 24 9	3022	2	Y	22	18	1			10
12	3565	X	3274	-0-	-291 B	-0-		12 1 23 9	3239	2	Y	21	23	1			8
01	3565	X	2236	-0-	-1329 B	-0-		9 1 19 9	2208	2	Y	17	18	1			7
02	3192	X	2970	-0-	-222 B	-0-		11 1 22 9	2937	2	Y	20	17	1			10

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

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
09	2760	#	1935	-0-	-825	-0-		6 1 13 9	1916	2	Y	12	11	1			4
10	2538		2509	-0-	-29	-0-		9 1 18 9	2482	2	Y	16	16	1			4
11	2400		1753	-0-	-647	-0-		9 1 14 9	1730	2	Y	13	11	1			6
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-		9 1 13 9	1994	2	Y	12	13	1			5
01	2313	N	1875	-0-	-438	-0-		7 1 15 9	1853	2	Y	14	14	1			5
02	1624	N	1061	-0-	-563	-0-		4 1 8 9	1049	2	Y	7	7	1			5

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

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
09	9720	#	8988	-0-	-732	-0-		29 1 73 9	8886	2	Y	66	55	1			24
10	10013	#	9879	-0-	-134	-0-		36 1 79 9	9764	2	Y	72	79	1			17
11	9690	#	9498	-0-	-192	-0-		35 1 74 9	9389	2	Y	67	56	1			28
12	12518		11312	-0-	-1206	-0-		36 1 86 9	11190	2	Y	78	78	1			28
01	13072		11589	-0-	-1483	-0-		45 1 94 9	11450	2	Y	85	83	1			30
*02	11710		10419	-0-	-1291	-0-		40 1 81 9	10298	2	Y	74	65	1			39

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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
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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

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
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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017

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

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	55	-0-	-7	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	124	1	995	2	Y	-0-					28
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	118	1	885	2	Y	-0-					28

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

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
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	47	1	380	2	Y	-0-					46
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	58	1	432	2	Y	-0-					46

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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	3000	N	3351	-0-	351	351	262 169	1 9	2920	2	Y	154	141	1			92
10	3660	X	3309	-0-	-351	-0-	252 146	1 9	2911	2	Y	133	157	1			68
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	256 173	1 9	3000	2	Y	157	74	1			151
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	276 157	1 9	3223	2	Y	143	246	1			48
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	325 191	1 9	3069	2	Y	174	87	1			135
02	3080	X	2707	-0-	-373	-0-	209 139	1 9	2359	2	Y	126	167	1			94

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11192 - 11212

09	2675	N	2539	-0-	-136	-0-	199 127	1 9	2213	2	Y	115	145	1			69
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	232 135	1 9	2684	2	Y	123	129	1			63
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	218 132	1 9	2551	2	Y	120	67	1			116
12	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	235 125	1 9	2746	2	Y	114	192	1			38
01	3224	X	2910	-0-	-314	-0-	265 141	1 9	2504	2	Y	128	67	1			99
02	2744	X	2448	-0-	-296	-0-	190 117	1 9	2141	2	Y	106	126	1			79

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
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-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	30	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	22	1	247	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	698	X	27	-0-	-671	-0-	1 1	1 9	25	2	Y	1	1	1			-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	4 1	1 9	31	2	Y	1	1	1			-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	18	2	Y	1	1	1			-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	130	2	Y	4	4	1			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	135	2	Y	5	5	1			-0-

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

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-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	146	1	1461	2	Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	97	1	1202	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

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
01	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	323	1	3219	2	Y	12					25
							13	9									
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	221	1	2748	2	Y	15	40	1			-0-
							17	9									

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	162	1	1617	2	Y	-0-					14
02	2800	N	4193	-0-	1393	1393	310	1	3860	2	Y	21					35
							23	9									

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
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-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 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
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-
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	242	1	2412	2	Y	-0-					-0-
02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	162	1	2015	2	Y	-0-					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
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-
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	217	#	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	196	#	180	-0-	-16	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-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
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-
01	1829	#	1598	-0-	-231	-0-	90	1	1508	2	Y	-0-					-0-
02	1652	#	1593	-0-	-59	-0-	90	1	1503	2	Y	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2018

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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					34
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					95
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					98
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					28
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY,JOHN G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

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							
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	90	1	5696	3	Y	125	116	1			14
							14	4	138	9							
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	77	1	5214	3	Y	107	108	1			13
							1	4	118	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

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							
01	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	1256	1	12661	3	Y	250	233	1			28
							26	4	275	9							
02	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	1187	1	11659	3	Y	213	217	1			24
							2	4	234	9							

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
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							
01	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	278	1	2798	3	Y	46	43	1			5
							5	4	51	9							
02	2996	X	2804	-0-	-192	-0-	255	1	2506	3	Y	39	39	1			5
							43	9									

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
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							
01	6758	X	6266	-0-	-492	-0-	93	1	6058	3	Y	96	88	1			11
							9	4	106	9							
02	6328	X	5932	-0-	-396	-0-	82	1	5754	3	Y	86	86	1			11
							1	4	95	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-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
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							
01	7285	X	7226	-0-	-59	-0-	112	1	6876	3	Y	199	186	1			21
							19	4	219	9							
02	6804	X	6491	-0-	-313	-0-	94	1	6206	3	Y	172	173	1			20
							2	4	189	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	340	1	3461	3	Y	7	6	1			1
							5	4	8	9							
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	347	1	3831	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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							
01	4898	X	4823	-0-	-75	-0-	430	1	4309	3	Y	71	62	1			12
							6	4	78	9							
02	4480	X	4293	-0-	-187	-0-	383	1	3846	3	Y	57	62	1			7
							1	4	63	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.12972 - 14579

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							
01	3348	X	2957	-0-	-391	-0-	265	1	2662	3	Y	24	22	1			3
							4	4	26	9							
02	2996	X	2620	-0-	-376	-0-	240	1	2359	3	Y	19	20	1			2
							21	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 14090 PERF.12394 - 13986

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

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							
01	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	1137	1	11468	3	Y	119	111	1			13
							16	4	131	9							
02	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	1046	1	10288	3	Y	101	102	1			12
							1	4	111	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11562 - 13764

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									
01	682	N	484	-0-	-198	-0-	43	1	429	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	420	N	221	-0-	-199	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

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							
01	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	13	1	17962	3	Y	176	165	1			18
							13	4	194	9							
02	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	11	1	16204	3	Y	150	150	1			18
							1	4	165	9							

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
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							
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	175	1	1734	3	Y	16	15	1			2
							2	4	18	9							
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	180	1	1786	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

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
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							
01	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	153	1	9702	3	Y	220	204	1			22
							22	4	242	9							
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	91	1	6173	3	Y	134	137	1			19
							1	4	147	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	1792	-0-	-938	-0-	159	1	1624	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
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	110	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2635	X	156	-0-	-2479	-0-	14	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1680	X	147	-0-	-1533	-0-	13	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	44	1	465	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	38	1	376	3	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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									
01	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	108	1	1073	3	Y	340	340	1			-0-
							62	4	374	9							
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	150	1	1797	3	Y	435	96	1			339
							479	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	9362	X	8868	-0-	-494	-0-	728	1	7252	3	Y	229	214	1			25
							636	4	252	9							
02	8456	X	7833	-0-	-623	-0-	685	1	6844	3	Y	188	190	1			23
							97	4	207	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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									
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	329	3	Y	11	10	1			1
							1	4	12	9							
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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							
01	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	288	1	2862	3	Y	120	112	1			13
							9	4	132	9							
02	3248	X	2952	-0-	-296	-0-	262	1	2575	3	Y	104	105	1			12
							1	4	114	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	2790	X	2151	-0-	-639	-0-	2147	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-

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
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
01	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	107	1	1266	2	N	2					74
							2	9									
02	1232	N	1212	-0-	-20	-0-	95	1	1114	2	N	3					77
							3	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 289494 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5836 - 5850

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25						N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	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									
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	128	1	2328	2	N	15	8	1			137
							17	9									
02	2212	N	2203	-0-	-9	-0-	131	1	2061	2	N	10	10	1			137
							11	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

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
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	184	2	1	9	N	1	2	1			170
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	N	2	1	1			171

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282832 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*07	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	3			Y	-0-					10
08	14B2 EXT	56	-0-	56	130	56	3			Y	-0-					10
09	14B2 EXT	83	-0-	83	213	83	3			Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	213					Y	-0-					10

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					53

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
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
01	DLQ G-10	507	-0-	507	1788	507	3			Y	-0-					173
*02	600 N	507	-0-	-93	1695	507	3			Y	-0-					173

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
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
01	DLQ G-10		113	-0-	113	334	113	3			Y	-0-					46
02	DLQ G-10		113	-0-	113	447	113	3			Y	-0-					46

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3562					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3562					Y	-0-					18

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30859					Y	-0-					175
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30859					Y	-0-					175

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1956					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1956					Y	-0-					31

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

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-
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			Y	-0-					-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

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-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	1		N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	1		N	-0-					-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

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-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1		Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		Y	-0-					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

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-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

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-
*01	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	646	1	11075	2	N	-0-					-0-
02	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	631	1	10479	2	N	-0-					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135

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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

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

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61

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

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-
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-

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			16

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
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944			Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944			Y	-0-			15

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
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-
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-

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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B2 EXT		5	-0-	5	11	5	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4	-0-	4	15	4	2			Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-7) 29010 546 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 301079 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7070 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GG WELL #: 13 RRCID -> 289788 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8400 - 8416

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	682 N	535	-0-	-147 B	-0-	24	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	437	-0-	-151 B	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ENCINITAS (V-17) //CONT.// 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 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-
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-																		

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

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	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2025

AMRWR, LLC 102699
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		82					Y	NO RPT					57
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		82					Y	NO RPT					57

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
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-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 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
09	1470	N	323	-0-	-1147	-0-	15	1	209	2	Y	90	101	1			27
							99	9									
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	128	102	1			53
							141	9									
11	960	N	144	-0-	-816	-0-	2	1	22	2	Y	109	128	1			34
							120	9									
12	341	N	140	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	Y	113	98	1			49
							124	9									
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	182	201	1			30
							200	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	2	154	9	Y	140	128	1			42

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WADI OPERATING, LLC 100779
LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 286571 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 8902

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
01	1643 N	1464	-0-	-179	B	-0-	1453	2	11	9	Y	10				109
02	1639 N	1639	-0-	-0-	B	-0-	1627	2	12	9	Y	11				120

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

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-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

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									
01	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	124	1	2596	2	Y	181	201	1			30
							199	9									
02	2688	X	2335	-0-	-353	-0-	106	1	2075	2	Y	140	128	1			42
							154	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

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-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

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-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

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-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	Y	182	201	1			30
							200	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	2	Y	140	128	1			42
							154	9									

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 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
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-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	564	-0-	-80	-0-	27	1	537	2	Y	-0-					-0-

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
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									
01	2449	N	2009	-0-	-440	-0-	83	1	1726	2	Y	182	201	1			30
							200	9									
02	2156	N	197	-0-	-1959	-0-	2	1	41	2	Y	140	128	1			42
							154	9									

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
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-
01	8325	X	3991	-0-	-4334	-0-	183	1	3808	2	Y	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	189	1	3706	2	Y	-0-					-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
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-
01	465	X	304	-0-	-161	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	201	1			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	128	1			42

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

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-
01	403	N	298	-0-	-105	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

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									
01	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	36	1	742	2	Y	364	402	1			61
							400	9									
02	1064	N	703	-0-	-361	-0-	19	1	377	2	Y	279	256	1			84
							307	9									

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

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

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) //CONT.// 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4030	510	-0-	-3520	30596	217	1	293	2	N	-0-					42
02	3640	10	-0-	-3630	26966	10	2			N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2728	X	2492	-0-	-236	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

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-
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	8	1	304	2	N	-0-					-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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

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-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (12,200) //CONT.// 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

EVE MAE (6300) //CONT.// 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

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
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
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					47
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					47

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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	6882	X	6473	-0-	-409	-0-	655	1	5818	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5268	-0-	-696	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

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	3100	N	2819	-0-	-281	3928	2819	2			N	-0-					142
01	5522	X	1594	-0-	-3928	-0-	1594	2			N	-0-					142
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					142

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

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-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 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
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-
01	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1149	-0-	-83	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 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
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-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 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
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
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	1044	1	2612	2	N	2					38
							2	9									
02	3332	X	2313	-0-	-1019	-0-	2310	2	3	9	N	3					41

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					41

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 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
09	0	N	-0-	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					41

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 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
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
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	956	1	2390	2	N	2					38
							2	9									
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2150	2	3	9	N	3					41

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 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
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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 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
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-
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	249	1	4644	2	N	-0-					-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	215	1	3810	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	8959	X	8659	-0-	-300	-0-	441	1	8218	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	7816	-0-	-276	-0-	418	1	7398	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	837	N	798	-0-	-39	-0-	41	1	757	2	N	-0-			-0-
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	37	1	656	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

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-
01	3100	N	2940	-0-	-160	965	150	1	2790	2	N	-0-			-0-
02	3115	X	2150	-0-	-965	-0-	115	1	2035	2	N	-0-			-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

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-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

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
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	127	1	1123	2	N	-0-			36
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			36

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

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-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	100	1	1862	2	N	-0-			-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	99	1	1762	2	N	-0-			-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

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
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	132	1	2457	2	N	-0-			1
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	127	1	2244	2	N	-0-			1

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

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
01	2356	N	1406	-0-	-950	-0-	1406	2			N	-0-			15
02	2128	N	1109	-0-	-1019	-0-	1109	2			N	-0-			15

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	186	1	3460	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2779	-0-	-329	-0-	148	1	2631	2	N	-0-					-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
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-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	130	1	822	2	N	-0-					-0-
02	896	N	688	-0-	-208	-0-	688	2			N	-0-					-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
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-
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	191	1	1071	2	N	-0-					-0-
02	980	N	897	-0-	-83	-0-	897	2			N	-0-					-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
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-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-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
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-
01	3751	X	3569	-0-	-182	-0-	222	1	3347	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2917	-0-	-471	-0-	185	1	2732	2	N	-0-					-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
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
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					30
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					30

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					5
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					5

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 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
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-
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	43	1	804	2	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 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
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-
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	61	1	342	2	N	-0-					-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 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
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-
01	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 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
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-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	131	1	733	2	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-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
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-
01	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	303	1	2693	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2420	-0-	-324	-0-	2420	2			N	-0-					-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
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-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 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
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
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					2
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	1786	2			N	-0-					8
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					8

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2480	X	1639	-0-	-841	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1610	-0-	-630	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	660	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	79	1	440	2	N	-0-					1
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	2			N	-0-					1

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 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
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-
01	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	151	1	1341	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1082	-0-	-318	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	775	N	647	-0-	-128	-0-	33	1	614	2	N	-0-					17
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	2	N	-0-					17

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
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
01	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	113	1	2115	2	N	-0-			5
02	2156	N	1888	-0-	-268	-0-	101	1	1787	2	N	-0-			5

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

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
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	44	1	823	2	N	-0-			4
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	38	1	680	2	N	-0-			4

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

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-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-			-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

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-
01	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

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
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-			7
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-			7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	1116	N	951	-0-	-165	-0-	48	1	903	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	894	-0-	-114	-0-	48	1	846	2	N	-0-					-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
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-
01	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2822	-0-	-174	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-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
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-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-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
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-
01	1209	N	6	-0-	-1203	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	728	N	1	-0-	-727	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
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
01	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	2742	2			N	-0-					1
02	3024	X	2634	-0-	-390	-0-	2634	2			N	-0-					1

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 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
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
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					4
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					4

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
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
01	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			N	-0-					5
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	1061	2			N	-0-					5

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
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-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	553	2	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	425	2	N	-0-					-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
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-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	431	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2077	-0-	-583	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	24	1	217	2	N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					-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
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-
01	496	N	235	-0-	-261	-0-	24	1	211	2	N	-0-					-0-
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	25	1	191	2	N	-0-					-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
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-
01	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3154	-0-	-262	-0-	3154	2			N	-0-					-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
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-
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	119	1	2210	2	N	-0-			-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	113	1	1993	2	N	-0-			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

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-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

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-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

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-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	276	1	1548	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	910	-0-	-602	-0-	910	2			N	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

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-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

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-
01	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	65	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	66	1	1164	2	N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

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-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	142	1	797	2	N	-0-					-0-
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	658	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

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-
01	1054	N	688	-0-	-366	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

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-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	414	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	144	1	1245	2	N	-0-					35
02	1092	N	867	-0-	-225	-0-	100	1	767	2	N	-0-					35

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 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
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									
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	401	1	3469	2	N	-0-					107
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	406	1	3124	2	N	-0-					107

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 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
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-
01	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1788	-0-	-144	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 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
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
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					36
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					36

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
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
01	2263	N	1326	-0-	-937	-0-	201	1	1125	2	N	-0-					1
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					1

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
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-
01	4836	X	4470	-0-	-366	-0-	453	1	4017	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3640	-0-	-728	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

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-
01	3317	X	2981	-0-	-336	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2686	-0-	-310	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

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-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

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-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

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
01	1302	N	915	-0-	-387	-0-	915	2			N	-0-					11
02	1148	N	914	-0-	-234	-0-	914	2			N	-0-					11

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

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-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	16	1	143	2	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

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-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	589	N	435	-0-	-154	-0-	66	1	369	2	N	-0-					1
02	532	N	219	-0-	-313	-0-	219	2			N	-0-					1

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-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
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-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-					5
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	56	2			N	-0-					5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	25	1	222	2	N	-0-					9
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	229	2			N	-0-					9

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	180	1	1557	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1585	-0-	-319	-0-	182	1	1403	2	N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 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
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-
01	6138	X	5880	-0-	-258	-0-	890	1	4990	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4787	-0-	-757	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 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
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
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					2
02	896	N	773	-0-	-123	-0-	773	2			N	-0-					2

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 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
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-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	322	1	2032	2	N	-0-					5
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					5

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 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
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-
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	41	1	260	2	N	-0-					-0-
02	280	N	69	-0-	-211	-0-	69	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 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
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-
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	242	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 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
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-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	2	N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	2			N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 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
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
01	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	290	1	2576	2	N	-0-					9
02	2800	X	2452	-0-	-348	-0-	2452	2			N	-0-					9

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
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-
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2961	-0-	-483	-0-	2961	2			N	-0-					-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
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
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	142	1	1262	2	N	-0-					5
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					5

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
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-
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	58	1	987	2	N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	56	1	936	2	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 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
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
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					5
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					5

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 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
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-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	2	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	5239	X	5132	-0-	-107	-0-	520	1	4612	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3970	-0-	-566	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 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
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
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	-0-					9
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-					9

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	96	1	608	2	N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 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
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-
01	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	266	1	2675	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2578	-0-	-306	-0-	220	1	2358	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 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
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
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					16
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					16

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 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
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-
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	896	N	825	-0-	-71	-0-	825	2			N	-0-					-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
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-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-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
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-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 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
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-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	83	1	526	2	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 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
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-
01	2542	X	2405	-0-	-137	-0-	364	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	1827	-0-	-357	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 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
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
01	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	162	1	1434	2	N	-0-					53
02	1456	N	1269	-0-	-187	-0-	1269	2			N	-0-					53

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 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
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-
01	1488	N	1116	-0-	-372	-0-	169	1	947	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1028	-0-	-316	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 10920 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 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
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-
01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	993	-0-	-99	-0-	993	2			N	-0-					-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
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-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

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-
01	868	N	815	-0-	-53	-0-	83	1	732	2	N	-0-					-0-
02	756	N	653	-0-	-103	-0-	653	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

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
01	2573	N	2186	-0-	-387	-0-	111	1	2075	2	N	-0-					51
02	2212	N	1893	-0-	-319	-0-	101	1	1792	2	N	-0-					51

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

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-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	160	1	1150	2	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

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-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

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-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

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-
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	252	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 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
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-
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	935	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 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
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-
01	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 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
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-
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 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
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-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	203	1	2045	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1924	-0-	-36	-0-	164	1	1760	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	140	N	29	-0-	-111	-0-	29	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

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-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	221	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

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-
01	403	N	315	-0-	-88	-0-	43	1	272	2	N	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2			N	-0-					-0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

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
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					10
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					10

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

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-
01	4278	X	4138	-0-	-140	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			Y	-0-					-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
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
01	6696	X	6378	-0-	-318	-0-	325	1	6053	2	N	-0-					5
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	312	1	5532	2	N	-0-					5

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
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-
01	2325	N	1241	-0-	-1084	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1219	-0-	-881	-0-	1219	2			Y	-0-					-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
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

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
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-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	1134	2			N	-0-					-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
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
01	3100	N	4427	-0-	1327	1890	4427	2			Y	-0-					15
02	2800	N	2472	-0-	-328	1562	2472	2			Y	-0-					15

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
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-
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	262	1	4882	2	N	-0-					-0-
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	215	1	3809	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-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
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
01	1612	N	928	-0-	-684	-0-	47	1	881	2	N	-0-					5
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	125	1	2209	2	N	-0-					5

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
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-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					-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
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-
01	8401	X	7795	-0-	-606	-0-	1066	1	6729	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6019	-0-	-1065	-0-	6019	2			N	-0-					-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
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-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 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
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
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					5
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					5

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 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
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-
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	392	1	2471	2	N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 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
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-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					-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
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
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	71	1	1332	2	N	-0-					14
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	60	1	1059	2	N	-0-					14

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
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
01	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	67	1	1257	2	N	-0-					5
02	1204	N	1187	-0-	-17	-0-	63	1	1124	2	N	-0-					5

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
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-
01	713	N	517	-0-	-196	-0-	71	1	446	2	N	-0-					-0-
02	672	N	352	-0-	-320	-0-	352	2			N	-0-					-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
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-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	2	N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	2			N	-0-					-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					3
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	2			N	-0-					3

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

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-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	96	1	818	2	N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	75	1	643	2	N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

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-
01	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

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-
01	3038	X	2658	-0-	-380	-0-	240	1	2418	2	N	-0-					-0-
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	241	1	2592	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

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-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	2	N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	48	1	842	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

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-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	150	1	1512	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1174	-0-	-142	-0-	100	1	1074	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

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-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

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
01	2945	N	2691	-0-	-254	-0-	243	1	2448	2	N	-0-					89
02	2436	N	2327	-0-	-109	-0-	198	1	2129	2	N	-0-					89

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

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-
01	4061	X	3795	-0-	-266	-0-	343	1	3452	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3220	-0-	-448	-0-	274	1	2946	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065

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-
01	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	81	1	1506	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	76	1	1348	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

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-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

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-
01	4123	X	4024	-0-	-99	-0-	364	1	3660	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3748	-0-	-4	-0-	319	1	3429	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

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-
01	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	132	1	1641	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1488	-0-	-164	-0-	107	1	1381	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

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-
01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	563	1	5661	2	Y	-0-					-0-
02	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	447	1	4800	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

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-
01	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	1497	1	15054	2	Y	-0-					-0-
02	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	1162	1	12478	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

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-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	51	1	513	2	N	-0-					-0-
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	42	1	454	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

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-
01	3193	X	2794	-0-	-399	-0-	253	1	2541	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2159	-0-	-585	-0-	184	1	1975	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

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-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	81	1	813	2	N	-0-					-0-
02	840	N	803	-0-	-37	-0-	68	1	735	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

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
01	3782	X	3516	-0-	-266	-0-	318	1	3198	2	N	-0-					80
02	3416	X	3040	-0-	-376	-0-	259	1	2781	2	N	-0-					80

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179
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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2163					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2163					N	NO RPT			-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

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-
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT			-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

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	6913	-0-	-2511	-0-	257	1	6656	2	N	-0-			181
01	9424	X	5928	-0-	-3496	-0-	256	1	5672	2	N	-0-			181
02	8036	X	NO RPT	-0-	-8036	-0-					N	NO RPT			181

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	51	1	1316	2	N	-0-			-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	63	1	1383	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

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	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	310	1	2396	2	N	-0-			24
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	301	1	2391	2	N	-0-			24
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT			24

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 7742

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-
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	274	1	3245	2	N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

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-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

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-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
THREE C EXPLORATION, LLC //CONT.// 857512
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-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
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-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
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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

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
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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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
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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2436	-0-	-392	-0-	2436	2			N	-0-					-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
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

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
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5828	X	2281	-0-	-3547	-0-	995	1	1286	2	Y	-0-					218
02	5264	X	3537	-0-	-1727	-0-	929	1	2599	2	Y	8	96	1			130
							9	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 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
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									
01	837	N	329	-0-	-508	-0-	143	1	186	2	Y	-0-					117
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	247	1	691	2	Y	6	72	1			51
							7	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 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
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-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-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
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-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	42	1	121	2	N	-0-					-0-
02	224	N	87	-0-	-137	-0-	87	2			N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 16850 PERF.11030 - 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
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	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11430 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4

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
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-
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	1017	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3423	-0-	-581	-0-	883	1	2540	2	N	-0-					-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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	116	1	423	2	N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	103	1	296	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	167	1	608	2	N	-0-					-0-
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	142	1	409	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
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-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					39
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2449	N	1751	-0-	-698	-0-	446	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	956	-0-	-1004	-0-	956	2			N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	63	1	185	2	N	-0-					-0-
02	280	N	139	-0-	-141	-0-	139	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	1425	1	4166	2	N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					43
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 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
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018

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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					85
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	113	3			N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2024

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

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
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					127
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	3			N	-0-					127

RUSSELL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

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-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

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
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	3	4	9	N	4	183	1			-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	260	3	13	9	N	12					12

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

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
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	152	3	10	9	N	9	107	1			120
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	115	3	14	9	N	13					133

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017

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
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-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-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
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

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 14870 - 16908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	N	-0-					-0-
02	728 N	626	-0-	-102	-0-	32	1	594	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 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
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-
01	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-	1016	1	21867	2	N	-0-			-0-
*02	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	1021	1	19354	2	N	-0-			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	N	-0-			-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-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
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-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	37	1	797	2	N	-0-			-0-
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	808	2	N	-0-			-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
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-
01	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	969	1	20863	2	N	-0-			-0-
*02	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	993	1	18846	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

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-
01	3100	N	21824	-0-	18724	33731	969	1	20855	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	14558	-0-	11758	45489	729	1	13829	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

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-
01	31667	X	31667	-0-	-0-	-0-	1406	1	30261	2	N	-0-			-0-
02	28391	X	28391	-0-	-0-	-0-	1422	1	26969	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

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-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
03		14B2 EXT	175	-0-	175	1280	175	1			N	-0-					-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	310	-0-	310	2067	310	1			N	-0-					-0-
11	2217	X	150	-0-	-2067	-0-	150	1			N	-0-					-0-
*12	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
*01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
*02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NI ENERGY LLC 103889
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

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-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NI ENERGY LLC //CONT.// 103889
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	10137	X	9297	-0-	-840	-0-	591	1	8706	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	7842	-0-	-894	-0-	211	1	7631	2	N	-0-					-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
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-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
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
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-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-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
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-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 298701 COMPL. DATE 07/08/2024 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
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-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	226	2	6	9	N	5	5	1			36
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					36

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 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
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
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	N	1	1	1			2
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

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
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-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

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-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	101	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

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
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	83	2	2	9	N	2	2	1			1
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					1

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

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
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	125	2	3	9	N	3	3	1			1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					1

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

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
01	3100	X	1771	-0-	-1329	-0-	1723	2	48	9	N	44	44	1			68
02	2660	X	2520	-0-	-140	-0-	2520	2			N	-0-					68

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 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
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-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 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
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
01	3100	N	601	-0-	-2499	2481	586	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	2800	N	887	-0-	-1913	568	887	2			Y	-0-					2

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 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
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
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	154	2	4	9	N	4	4	1			6
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	380	2	10	9	N	9	9	1			4
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					4

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	32	97	1			19
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					19

BARTON-SCHUBERT WELL #: 1 RRCID -> 291884 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4432 - 4442

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

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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

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
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1525	2	25	9	Y	23	16	1			14
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	999	2	18	9	Y	16	16	1			14

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-	17	7			8
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
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	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	11	1	4315	3	N	-0-	6	7			15
01	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	4861	1	4046	3	N	-0-					15
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT					15

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
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	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					104
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					104
*01	3782	X	412	-0-	-3370	-0-	412	2			Y	-0-					104
*02	2744	X	1313	-0-	-1431	-0-	1313	2			Y	-0-					104

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
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-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 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
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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					33

SLICK STATE B WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6725 - 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
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-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

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
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
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5665	2	40	9	Y	36	50	1			20
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4756	2	10	9	Y	9	2	1			27

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 293786 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5578 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	2	3	1			25
							2	9									
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	8	1	126	2	N	1					26
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	70	2	N	3	5	1			98
							3	9									
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	3	1	47	2	N	2					100
							2	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

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									
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	806	2	N	3	5	1			8
							3	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	N	2					10
							2	9									

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	146	1	2302	2	N	8	6	1	4	8	95
							9	9									
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	135	1	2200	2	N	3	2	8			96
							3	9									
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	137	1	2040	2	N	8	5	1	4	8	95
							9	9									
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	116	1	1761	2	N	9	5	1	2	8	97
							10	9									
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	140	1	2172	2	N	7	5	1	5	8	94
							8	9									
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	124	1	1846	2	N	7	4	8			97
							8	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

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									
01	1860	X	1129	-0-	-731	-0-	48	1	751	2	N	300	100	1	259	8	425
							330	9									
02	1428	X	967	-0-	-461	-0-	45	1	674	2	N	225	173	8			477
							248	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	24	1	27	8	39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	18	8			50

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

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
01	2015	N	1790	-0-	-225	-0-	109	1	1681	2	N	-0-					126
02	1708	N	1527	-0-	-181	-0-	96	1	1431	2	N	-0-					126

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

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									
01	2883	X	2362	-0-	-521	-0-	142	1	2202	2	N	16	6	1	13	8	156
							18	9									
02	2520	X	2107	-0-	-413	-0-	132	1	1962	2	N	12	9	8			159
							13	9									

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

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									
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	778	2	N	3	3	8			25
							3	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	734	2	N	2	2	8			25
							2	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	(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
09	543	N	543	-0-		-0-	-0-	32	1	508	2	N	3	2	1	1	8	20
								3	9									
10	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	90	1	1460	2	N	3	1	8			22
								3	9									
11	574	N	574	-0-		-0-	-0-	35	1	527	2	N	11	3	1	4	8	26
								12	9									
12	760	N	760	-0-		-0-	-0-	46	1	702	2	N	11	7	1	2	8	28
								12	9									
01	726	N	726	-0-		-0-	-0-	43	1	673	2	N	9	8	1	5	8	24
								10	9									
02	532	N	93	-0-		-439	-0-	5	1	79	2	N	8	4	8			28
								9	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

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
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									
01	8184	X	7766	-0-		-418	-0-	70	1	7564	2	Y	120	120	1			-0-
								132	9									
02	7331	X	7331	-0-		-0-	-0-	61	1	7141	2	Y	117	67	1			50
								129	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

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	EOM BALANCE
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-
01	341	N	263	-0-		-78	-0-	2	1	261	2	Y	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-		-0-	-0-	2	1	262	2	Y	-0-			-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	899	N	760	-0-	-139	-0-	15	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	755	-0-	-113	-0-	36	1	719	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	18	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3100	N	3908	-0-	808	808	36	1	3872	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2275	-0-	-525	283	19	1	2256	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	179	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	172	1	765	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	50	1	2428	2	Y	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	107	1	2159	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	9	1	1040	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 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
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-
01	651	N	420	-0-	-231	-0-	4	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	4	1	469	2	Y	-0-					-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
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-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF. 10058 - 11567

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	11	1	1204	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	10	1	1195	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	1023	N	874	-0-	-149	-0-	8	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	7	1	875	2	Y	-0-					-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
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-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	320	1	1550	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1541	-0-	-55	-0-	283	1	1258	2	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	39 29	1 9	1415	2	Y	26					49
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	96 28	1 9	1296	2	Y	25					74
11	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	84 30	1 9	1378	2	Y	27	73	1			28
12	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	13 26	1 9	1308	2	Y	24					52
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	31 26	1 9	1522	2	Y	24					76
02	1400	N	1007	-0-	-393	-0-	46 31	1 9	930	2	Y	28	72	1			32

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 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
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-
01	651	N	526	-0-	-125	-0-	5	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	413	-0-	-259	-0-	4	1	409	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 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
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									
01	5456	X	5449	-0-	-7	-0-	109	1	5300	2	Y	36					102
							40	9									
02	4928	X	4864	-0-	-64	-0-	227	1	4591	2	Y	42	109	1			35
							46	9									

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
01	1922	N	415	-0-	-1507	-0-	4	1	399	2	Y	11	26	1			35
							12	9									
02	1736	N	477	-0-	-1259	-0-	4	1	461	2	Y	11	6	1			40
							12	9									

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
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									
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	19	1	2100	2	Y	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	17	1	1990	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	12	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	10	1	1153	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 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
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-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	26	1			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	3	1			44

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
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-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	2	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	1	1	162	2	Y	-0-					-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
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	608 46	1 9	3379	2	Y	42	86	1			70
10	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	588 2	1 9	3120	2	Y	2	72	1			-0-
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	729 98	1 9	5281	2	Y	89	89	1			-0-
12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	348 196	1 9	5724	2	Y	178	178	1			-0-
01	3844	X	3249	-0-	-595	-0-	525 179	1 9	2545	2	Y	163	163	1			-0-
02	3472	X	2803	-0-	-669	-0-	483 176	1 9	2144	2	Y	160	92	1			68

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
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-
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	113	-0-	-167	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-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
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-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	6	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	7	1	777	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	231	1	1123	2	Y	-0-					25
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	210	1	931	2	Y	-0-					25

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	2	1	199	2	Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	13	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	11	1	1258	2	Y	-0-					-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
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-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	680	2	Y	3	5	1			-0-
10	837	N	756	-0-	-81	-0-	51	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	724	-0-	-56	-0-	67 7	1 9	650	2	Y	6	6	1			-0-
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	38 13	1 9	688	2	Y	12	12	1			-0-
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	7 12	1 9	721	2	Y	11	11	1			-0-
02	672	N	605	-0-	-67	-0-	5 12	1 9	588	2	Y	11	6	1			5

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	16	1	1707	2	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	10	1	1216	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 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
09	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	258 3	1 9	1431	2	Y	3	7	1			79
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	270	1	1436	2	Y	-0-	35	1			44
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	200 7	1 9	1452	2	Y	6	9	1			41
12	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	94 13	1 9	1556	2	Y	12	18	1			35
01	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	260 12	1 9	1261	2	Y	11	12	1			34
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	261 12	1 9	1160	2	Y	11	6	1			39

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	6	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	4	1	521	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
01	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	1229	2			Y	-0-					192
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	35	1	1283	2	Y	-0-					192

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (5600) //CONT.// 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

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-
01	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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	3100	N	5775	-0-	2675	3536	5775	2			N	-0-					47
01	3100	N	3774	-0-	674	4210	3774	2			N	-0-					47
02	8800	X	4590	-0-	-4210	-0-	4590	2			N	-0-					47

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

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-
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

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-
*01	837	N	792	-0-	-45	-0-	44	1	748	2	N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	791	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

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-
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	64	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	55	1	917	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

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-
*01	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	939	1	16083	2	N	-0-					-0-
02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	834	1	13845	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

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-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
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-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-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
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-
*01	558	N	26	-0-	-532	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 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
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-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 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
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-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	N	-0-					-0-

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 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
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-
*01	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	99	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1584	-0-	-68	-0-	90	1	1494	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 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
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-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

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		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-	1174	7			7
01		155 N	117	-0-	-38	-0-	116	3	1	9	Y	1					8
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					8

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	7			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	7			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

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		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	1215	7			6
*01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					6
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					6

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

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		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-	326	7			6
*01		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					6
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					6

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 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
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-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 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
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
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1424	2	4	9	Y	4	3	1			19
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	787	2	4	9	Y	4	3	1			20

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
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
01	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	4323	2			Y	-0-					4
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3996	2	3	9	Y	3	4	1			3

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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351

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
01	1147	N	964	-0-	-183	-0-	961	2	3	9	Y	3					25
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	Y	7	7	1			25

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

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
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2					5
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1925	2	6	9	Y	5	5	1			5

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

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
01	4898	X	4457	-0-	-441	-0-	4439	2	18	9	Y	16	12	1			82
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3653	2	11	9	Y	10	11	1			81

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
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
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4549	2	1	9	Y	1					23
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4098	2	6	9	Y	5	6	1			22

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

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
01	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	2			Y	-0-					6
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					7

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

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-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

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
01	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1312	2	2	9	Y	2	2	1			29
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	Y	1	1	1			29

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 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
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
01	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1426	2	1	9	Y	1					9
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2587	2	3	9	Y	3	5	1			7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 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
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
01	2790	X	2038	-0-	-752	-0-	2002	2	36	9	Y	33	23	1			31
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1214	2	28	9	Y	25	24	1			32

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 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
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
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					4
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					4

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
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
01	1643	X	1576	-0-	-67	-0-	1574	2	2	9	Y	2					11
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	Y	2	6	1			7

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
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
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	Y	1					14
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1311	2	6	9	Y	5	3	1			16

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					2
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-	1	1			1

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 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
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
01	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1589	2	28	9	Y	25					82
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1646	2	47	9	Y	43	80	1			45

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 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
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
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-					68
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					68

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 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
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
01	713	N	375	-0-	-338	-0-	374	2	1	9	Y	1					33
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	2	4	9	Y	4	4	1			33

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 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
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
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	437	2	3	9	Y	3					19
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	2	9	9	Y	8	10	1			17

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 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
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-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1					1
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
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-
01	T. A.		41	-0-	41	41	35	2	6	9	Y	5	1	1			4
02	14B2	EXT	139	-0-	139	180	138	2	1	9	Y	1	1	1			4

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
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
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	574	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
01	496	N	270	-0-	-226	-0-	264	2	6	9	Y	5	1	1			9
02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					9

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3354	2	23	9	Y	21	42	1			12
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2755	2	9	9	Y	8	4	1			16

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
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
01	2759	X	1594	-0-	-1165	-0-	1552	2	42	9	Y	38	30	1			22
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1319	2	12	9	Y	11	4	1			29

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1356	2	1	9	N	1	1	1			61
02	1204	N	1142	-0-	-62	-0-	1141	2	1	9	N	1	1	1			61

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1488	N	1130	-0-	-358	-0-	1050	2	80	9	Y	73	79	1			41
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1018	2	20	9	Y	18	4	1			55

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 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
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
01	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1105	2	14	9	Y	13	1	1			18
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1230	2	6	9	Y	5	1	1			22

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 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
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
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1941	2	47	9	Y	43	25	1			26
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1722	2	44	9	Y	40	31	1			35

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1147	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
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
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2646	2	32	9	Y	29	20	1			26
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2206	2	23	9	Y	21	20	1			27

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3286	X	2919	-0-	-367	-0-	2904	2	15	9	Y	14					31
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2400	2	26	9	Y	24	31	1			24

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 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
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
01	1116	N	629	-0-	-487	-0-	621	2	8	9	Y	7	4	1			4
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5	4	1			5

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

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
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	423	2	2	9	Y	2					8
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3	4	1			7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

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
01	589	N	284	-0-	-305	-0-	284	2			Y	-0-					66
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-	1	1			65

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

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
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	Y	7	6	1			4
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	222	2	7	9	Y	6	5	1			5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

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
01	5053	X	4578	-0-	-475	-0-	4559	2	19	9	Y	17	4	1			38
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4177	2	10	9	Y	9	4	1			43

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
01	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	3655	2	15	9	Y	14	2	1			27
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3085	2	8	9	Y	7	2	1			32

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
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
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	424	2	15	9	Y	14	9	1			8
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	636	2	20	9	Y	18	10	1			16

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
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
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2448	2	31	9	Y	28	20	1			31
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2069	2	23	9	Y	21	20	1			32

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 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
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
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	Y	1					10
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	Y	3	6	1			7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 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
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-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	81	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	48	2	14	9	Y	13	2	1			12

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 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
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
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	Y	12	1	1			17
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	650	2	7	9	Y	6	1	1			22

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

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
01	2511	N	2277	-0-	-234	-0-	2275	2	2	9	N	2					140
02	2296	N	2228	-0-	-68	-0-	2222	2	6	9	N	5	6	1			139

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

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
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	520	2	11	9	Y	10	6	1			6
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	Y	3	2	1			7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

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
01	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			Y	-0-					4
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					4

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	100 14	1 9	1574	2	N	13	7	1	8	8	74
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	97 7	1 9	1582	2	N	6	4	8			76
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	94 12	1 9	1409	2	N	11	6	1	7	8	74
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	92 14	1 9	1400	2	N	13	6	1	4	8	77
01	868	N	802	-0-	-66	-0-	48 14	1 9	740	2	N	13	6	1	11	8	73
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	77 11	1 9	1140	2	N	10	7	8			76

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2023

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2023

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2023

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	798					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	798					N	NO RPT					-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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
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-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					140
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-					140

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
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
01	17484	X	15231	-0-	-2253	-0-	15080	2	151	9	Y	137	180	1			359
02	15792	X	14573	-0-	-1219	-0-	14444	2	129	9	Y	117	360	1			116

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC //CONT.// 567496
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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	3100	N	1612	-0-	-1488	28012	1595	2	17	9	Y	15					92
02	2800	N	1700	-0-	-1100	26912	1645	2	55	9	Y	50					142

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	2542	X	700	-0-	-1842	-0-	687	2	13	9	N	12					57
02	2156	X	691	-0-	-1465	-0-	691	2			N	-0-					57

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					39
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					39
11	3000	N	7791	-0-	4791	4791	7791	2			N	-0-					39
12	3100	N	4440	-0-	1340	6131	4440	2			N	-0-					39
01	3100	N	3980	-0-	880	7011	3980	2			N	-0-					39
02	2800	N	4000	-0-	1200	8211	4000	2			N	-0-					39

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SULLIVAN WELL #: 20ST RRCID -> 260339 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1830	2	8	9	Y	7					21
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	Y	2					23

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	600					N	NO RPT					203

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
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	154	R	154	-0-	-0-	-0-	150	1	4	9	N	4					531
01	306	R	306	-0-	-0-	-0-	300	1	6	9	N	5					536
02	112	#	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					536

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC //CONT.// 872138
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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	0	X	2009	-0-	2009	9000	71	1	1811	2	Y	115	109	1		166
							127	9								
*07	11343	X	2343	-0-	-9000	-0-	65	1	2216	2	Y	56	100	1		122
							62	9								
08	3348	X	1956	-0-	-1392	-0-	51	1	1807	2	Y	89	105	1		106
							98	9								
*09	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	48	1	2149	2	Y	75	96	1		85
							83	9								
*10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	50	1	1902	4	Y	80	97	1		68
							88	9								
*11	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	50	1	1192	4	Y	80	98	1		50
							88	9								
12	DLQ G-10		1133	-0-	1133	1133	50	1	989	4	Y	85	102	1		33
							94	9								
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1133					Y	NO RPT				33
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1133					Y	NO RPT				33

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

06	0	N	85	-0-	85	1286	3	1	62	2	Y	18	5	1			18
							20	9									
*07	1384	N	98	-0-	-1286	-0-	5	1	74	2	Y	17	2	1			33
							19	9									
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	6	1	74	2	Y	16	2	1			47
							18	9									
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	10	2	1			55
							11	9									
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	62	4	Y	2	2	1			55
							2	9									
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	34	4	Y	2	2	1			55
							2	9									
12	DLQ G-10		36	-0-	36	36	5	1	29	4	Y	2	2	1			55
							2	9									
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					55
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					55

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

06	0	N	64	-0-	64	413	3	1	57	2	Y	4	20	1			-0-
							4	9									
*07	647	N	234	-0-	-413	-0-	221	2	13	9	Y	12	11	1			1
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	184	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	215	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	190	4	21	9	Y	19	19	1			-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	119	4	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	DLQ G-10		126	-0-	126	126	5	1	98	4	Y	21	20	1			1
							23	9									
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT					1

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
06	PRTL PLG	133	-0-	133	-0-	129	2	4	9	N	4	4	1			-0-
07	PRTL PLG	202	-0-	202	202	10	1	148	2	N	40	20	1			20
						44	9									
08	PRTL PLG	153	-0-	153	355	147	2	6	9	N	5	15	1			10
09	PRTL PLG	149	-0-	149	504	143	2	6	9	N	5	5	1			10
10	PRTL PLG	105	-0-	105	609	99	4	6	9	N	5	5	1			10
11	PRTL PLG	62	-0-	62	671	54	4	8	9	N	7	5	1			12
12	PRTL PLG	58	-0-	58	729	20	1	29	4	N	8	5	1			15
						9	9									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	729					N	NO RPT					15
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	729					N	NO RPT					15

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

06	0 N	1124	-0-	1124	5613	40	1	998	2	Y	78	30	1			75
						86	9									
*07	3100 N	446	-0-	-2654	2959	40	1	369	2	Y	34	32	1			77
						37	9									
*08	3100 N	384	-0-	-2716	243	40	1	307	2	Y	34	32	1			79
						37	9									
*09	676 N	433	-0-	-243	-0-	40	1	358	2	Y	32	32	1			79
						35	9									
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	40	1	261	4	Y	25	32	1			72
						28	9									
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	40	1	158	4	Y	23	33	1			62
						25	9									
12	DLQ G-10	209	-0-	209	209	20	1	153	4	Y	33	32	1			63
						36	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	209					Y	NO RPT					63
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	209					Y	NO RPT					63

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
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-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARCIA (VELA -A-) //CONT.// 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
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
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-
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-																		

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	155	1	2544	3	N	35					135
							39	9									
02	2380	N	2225	-0-	-155	-0-	140	1	2055	3	N	27					162
							30	9									

SHEERIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286019 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960

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
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									
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	3	N	51	189	1			141
							56	9									
*02	1008	N	425	-0-	-583	-0-	28	1	266	3	N	119					260
							131	9									

VILLA WELL #: 1 RRCID -> 286037 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11176 - 11206

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
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									
01	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	248	1	11144	3	N	5					131
							6	9									
02	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	224	1	9925	3	N	7					138
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	42	1	121	3	N	-0-					19
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	81	1	242	3	N	1					20
							1	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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									
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	544	1	5494	3	N	121	185	1			141
							133	9									
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	574	1	4860	3	N	104	165	1			80
							114	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

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
01	1054	N	817	-0-	-237	-0-	385	1	403	3	N	26					90
							29	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	392	1	465	3	N	-0-					90

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

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									
01	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	100	1	1014	3	N	22					189
							24	9									
02	1148	N	1055	-0-	-93	-0-	109	1	923	3	N	21	173	1			37
							23	9									

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

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									
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	129	1	1507	3	N	62					203
							68	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	114	1	1402	3	N	50	181	1			72
							55	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. (I) GAS 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	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									
01	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	129	1	1505	3	N	39					126
							43	9									
02	1512	N	1407	-0-	-105	-0-	103	1	1268	3	N	33					159
							36	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

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									
01	2139	X	1979	-0-	-160	-0-	502	1	1462	3	N	14					208
							15	9									
02	1904	N	1848	-0-	-56	-0-	462	1	1372	3	N	13					221
							14	9									

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

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									
01	1798	N	1421	-0-	-377	-0-	110	1	1289	3	N	20					47
							22	9									
02	1428	N	1191	-0-	-237	-0-	88	1	1084	3	N	17					64
							19	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

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
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									
01	1375	N	1375	-0-	-0-		-0-	105	1	1229	3	N	37					86
								41	9									
02	1288	N	1248	-0-	-40		-0-	92	1	1128	3	N	25					111
								28	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

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
09	450	N	445	-0-	-5		-0-	31	1	403	3	N	10					94
								11	9									
10	457	N	457	-0-	-0-		-0-	32	1	417	3	N	7					101
								8	9									
11	450	N	447	-0-	-3		-0-	32	1	406	3	N	8					109
								9	9									
12	465	N	464	-0-	-1		-0-	35	1	420	3	N	8					117
								9	9									
01	465	N	454	-0-	-11		-0-	35	1	406	3	N	12					129
								13	9									
02	431	N	431	-0-	-0-		-0-	31	1	386	3	N	13					142
								14	9									

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

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
09	690	N	687	-0-	-3		-0-	48	1	622	3	N	15					131
								17	9									
10	714	N	714	-0-	-0-		-0-	50	1	645	3	N	17					148
								19	9									
11	750	N	686	-0-	-64		-0-	50	1	618	3	N	16					164
								18	9									
12	713	N	686	-0-	-27		-0-	51	1	614	3	N	19					183
								21	9									
01	713	N	641	-0-	-72		-0-	50	1	580	3	N	10					193
								11	9									
02	644	N	581	-0-	-63		-0-	42	1	519	3	N	18					211
								20	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

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
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									
01	6355	X	5715	-0-	-640		-0-	508	1	5124	3	N	75	179	1			42
								83	9									
02	5871	X	5871	-0-	-0-		-0-	611	1	5168	3	N	84					126
								92	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	(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
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									
01	5766	X	5520	-0-		-246	-0-	485	1	4897	3	N	125					194
								138	9									
02	5208	X	1111	-0-		-4097	-0-	115	1	972	3	N	22					216
								24	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

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
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									
01	217	N	209	-0-		-8	-0-	86	1	103	3	N	18					130
								20	9									
02	212	N	212	-0-		-0-	-0-	95	1	91	3	N	24					154
								26	9									

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

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
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									
01	527	N	442	-0-		-85	-0-	38	1	387	3	N	15					139
								17	9									
02	448	N	434	-0-		-14	-0-	45	1	380	3	N	8					147
								9	9									

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. 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
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
01	186	N	139	-0-		-47	-0-	11	1	128	3	N	-0-					65
02	225	N	225	-0-		-0-	-0-	13	1	164	3	N	44					109
								48	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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									
01	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	108	1	1257	3	N	22					137
							24	9									
02	1288	N	1096	-0-	-192	-0-	80	1	983	3	N	30					167
							33	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

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									
01	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	105	1	1226	3	N	29					191
							32	9									
02	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	73	1	901	3	N	31	178	1			44
							34	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

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									
01	3844	X	3088	-0-	-756	-0-	241	1	2812	3	N	32	181	1			67
							35	9									
02	3360	X	2626	-0-	-734	-0-	195	1	2399	3	N	29					96
							32	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 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
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
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	9	1	106	3	N	-0-					36
02	168	N	38	-0-	-130	-0-	3	1	35	3	N	-0-					36

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

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									
01	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	198	1	2002	3	N	48					117
							53	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	212	1	1792	3	N	38					155
							42	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

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									
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	37	1	427	3	N	-0-					70
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	3	N	-0-					70

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388

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									
01	2604	X	287	-0-	-2317	-0-	73	1	214	3	N	-0-					157
02	2324	X	362	-0-	-1962	-0-	91	1	271	3	N	-0-					157

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 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
09	3750	X	2394	-0-	-1356	-0-	170 11	1 9	2213	3	N	10					182
10	3875	X	3389	-0-	-486	-0-	242 21	1 9	3126	3	N	19	174	1			27
11	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	250 6	1 9	3119	3	N	5					32
12	3627	X	3279	-0-	-348	-0-	247 31	1 9	3001	3	N	28					60
01	3379	X	2412	-0-	-967	-0-	188 24	1 9	2200	3	N	22					82
02	3164	X	3161	-0-	-3	-0-	231 88	1 9	2842	3	N	80					162

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
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	99 21	1 9	1288	3	N	19					89
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	99 20	1 9	1273	3	N	18					107
11	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	90 19	1 9	1125	3	N	17					124
12	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	88 20	1 9	1063	3	N	18					142
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	121 35	1 9	1412	3	N	32					174
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	99 19	1 9	1212	3	N	17					191

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	(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
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									
01	14012	X	13064	-0-		-948	-0-	1019	1	11904	3	N	128	183	1			72
								141	9									
02	13020	X	12411	-0-		-609	-0-	924	1	11362	3	N	114					186
								125	9									

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	(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
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									
01	372	N	352	-0-		-20	-0-	90	1	262	3	N	-0-					67
02	336	N	323	-0-		-13	-0-	81	1	240	3	N	2					69
								2	9									

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

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
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									
01	1736	N	1685	-0-		-51	-0-	131	1	1535	3	N	17					159
								19	9									
02	1568	N	1519	-0-		-49	-0-	113	1	1387	3	N	17					176
								19	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

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
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									
01	1147	N	1142	-0-		-5	-0-	100	1	1010	3	N	29					54
								32	9									
02	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	103	1	874	3	N	21					75
								23	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

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									
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	33	1	384	3	N	23					70
							25	9									
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	31	1	382	3	N	24					94
							26	9									

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	57	1	739	3	N	43					144
							47	9									
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	58	1	749	3	N	76	184	1			36
							84	9									
11	960	N	799	-0-	-161	-0-	57	1	710	3	N	29					65
							32	9									
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	56	1	678	3	N	31					96
							34	9									
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	72	1	844	3	N	41					137
							45	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	54	1	661	3	N	40					177
							44	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

09	4260	X	4012	-0-	-248	-0-	282	1	3663	3	N	61					183
							67	9									
10	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	289	1	3729	3	N	65	179	1			69
							72	9									
11	4260	X	4043	-0-	-217	-0-	295	1	3679	3	N	63					132
							69	9									
12	4309	X	4073	-0-	-236	-0-	304	1	3693	3	N	69					201
							76	9									
01	4309	X	4027	-0-	-282	-0-	311	1	3631	3	N	77	182	1			96
							85	9									
02	3780	X	3671	-0-	-109	-0-	271	1	3334	3	N	60					156
							66	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	79	1	923	3	N	43					147
							47	9									
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	69	1	848	3	N	44					191
							48	9									

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 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
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									
01	3627	X	3011	-0-	-616	-0-	231	1	2701	3	N	72					151
							79	9									
02	3276	X	3159	-0-	-117	-0-	229	1	2818	3	N	102	183	1			70
							112	9									

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
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									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	N	13					119
							14	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	N	12					131
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0- B	-430376					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-430376					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-430376					N	-0-					-0-

GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
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-
01	372	N	241	-0-	-131 B	-0-	55	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	193	-0-	-171 B	-0-	37	1	156	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

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
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	21	1	72	2	Y	-0-					2
02	112	N	73	-0-	-39 B	-0-	14	1	59	2	Y	-0-					2

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

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
01	5425	X	2160	-0-	-3265 B	-0-	494	1	1666	2	Y	-0-					2
02	4900	X	2068	-0-	-2832 B	-0-	393	1	1675	2	Y	-0-					2

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

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
01	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	128	1	433	2	Y	-0-					5
02	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	111	1	471	2	Y	-0-					5

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

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
01	1426	N	1173	-0-	-253 B	-0-	268	1	905	2	Y	-0-					9
02	1176	N	1027	-0-	-149 B	-0-	195	1	832	2	Y	-0-					9

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10043 - 10080

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
01	775	N	550	-0-	-225 B	-0-	126	1	424	2	Y	-0-					4
02	532	N	527	-0-	-5 B	-0-	100	1	427	2	Y	-0-					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
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
01	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	108	1	365	2	Y	-0-					3
02	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	79	1	337	2	Y	-0-					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
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
01	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	60	1	202	2	Y	-0-					1
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	54	1	229	2	Y	-0-					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
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
01	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	108	1	365	2	Y	-0-					2
02	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	90	1	384	2	Y	-0-					2

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
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
01	465	N	395	-0-	-70 B	-1183	90	1	305	2	Y	-0-					1
02	420	N	370	-0-	-50 B	-1183	70	1	300	2	Y	-0-					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
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-
01	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	85	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	54	1	230	2	Y	-0-					-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
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
01	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	38	1	129	2	Y	-0-					5
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	27	1	117	2	Y	-0-					5

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
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-
01	1581	N	1535	-0-	-46 B	-0-	351	1	1184	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1275	-0-	-125 B	-0-	242	1	1033	2	Y	-0-					-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
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-
01	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	91	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	71	1	302	2	Y	-0-					-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
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-
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-

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
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
01	1550	N	1371	-0-	-179 B	-0-	313	1	1058	2	Y	-0-					8
02	1344	N	1313	-0-	-31 B	-0-	250	1	1063	2	Y	-0-					8

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
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
01	341	N	345	-0-	4 B	-28919	79	1	266	2	Y	-0-					2
02	308	N	293	-0-	-15 B	-28919	56	1	237	2	Y	-0-					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
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
01	1364	N	1346	-0-	-18 B	-0-	308	1	1038	2	Y	-0-					89
02	1400	N	1325	-0-	-75 B	-0-	252	1	1073	2	Y	-0-					89

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
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
01	744	N	668	-0-	-76 B	-0-	153	1	515	2	Y	-0-					4
02	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	128	1	545	2	Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	642	1	6410	3	Y	278	270	1			41
							306	9									
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	64	1	4323	3	Y	156	163	1			34
							172	9									
02	5432	X	4021	-0-	-1411	-0-	562	1	3314	3	Y	132	146	1			20
							145	9									

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
09	3000	N	3755	-0-	755	2658	337	1	3265	3	Y	139	141	1			-0-
							153	9									
10	4402	X	1744	-0-	-2658	-0-	203	1	1419	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
11	1590	X	1586	-0-	-4	-0-	170	1	1293	3	Y	112	98	1			14
							123	9									
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	138	1	1382	3	Y	124	120	1			18
							136	9									
01	1643	X	1264	-0-	-379	-0-	17	1	1172	3	Y	68	71	1			15
							75	9									
02	1484	X	1114	-0-	-370	-0-	152	1	899	3	Y	57	64	1			8
							63	9									

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

09	7710	X	5100	-0-	-2610	-0-	472	1	4559	3	Y	63	64	1			-0-
							69	9									
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	614	1	4244	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	595	1	4479	3	Y	47	41	1			6
							52	9									
12	4805	X	4760	-0-	-45	-0-	432	1	4272	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	77	1	4763	3	Y	51	49	1			9
							56	9									
02	4340	X	3865	-0-	-475	-0-	557	1	3256	3	Y	47	50	1			6
							52	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	177	1	1761	3	Y	146	142	1			22
							161	9									
01	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	26	1	1684	3	Y	148	140	1			30
							163	9									
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	335	1	1970	3	Y	155	162	1			23
							171	9									

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 #: 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
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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	147	1	1464	3	Y	58	56	1			9
							64	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	21	1	1399	3	Y	59	56	1			12
							65	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	177	1	1043	3	Y	23	30	1			5
							25	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5	-0-	5	5	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	11	1	1	4	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

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	3686	-0-	-127	-0-	328	1	3245	3	Y	103	99	1			16
							113	9									
01	3813	X	3788	-0-	-25	-0-	58	1	3619	3	Y	101	96	1			21
							111	9									
02	3444	X	3061	-0-	-383	-0-	436	1	2547	3	Y	71	80	1			12
							78	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

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	2695	-0-	-374	-0-	234	1	2332	3	Y	117	114	1			17
							129	9									
01	3069	X	2393	-0-	-676	-0-	34	1	2229	3	Y	118	112	1			23
							130	9									
02	2772	X	1957	-0-	-815	-0-	268	1	1576	3	Y	103	111	1			15
							113	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

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
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	1464	-0-		-272	-0-	127	1	1269	3	Y	62	60	1			9
								68	9									
01	1550	N	1317	-0-		-233	-0-	18	1	1224	3	Y	68	64	1			13
								75	9									
02	1316	N	1161	-0-		-155	-0-	159	1	939	3	Y	57	62	1			8
								63	9									

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

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
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	3100	N	3394	-0-		294	1036	290	1	2899	3	Y	186	180	1			27
								205	9									
01	3537	X	2501	-0-		-1036	-0-	34	1	2318	3	Y	135	134	1			28
								149	9									
02	2240	X	2205	-0-		-35	-0-	301	1	1777	3	Y	115	126	1			17
								127	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

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
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	10022	X	10022	-0-		-0-	-0-	906	1	9048	3	Y	62	60	1			9
								68	9									
01	8925	X	8925	-0-		-0-	-0-	130	1	8739	3	Y	51	50	1			10
								56	9									
02	7891	X	7891	-0-		-0-	-0-	1136	1	6708	3	Y	43	47	1			6
								47	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

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
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	3362	-0-		-296	-0-	287	1	2871	3	Y	185	179	1			27
								204	9									
01	3658	X	2511	-0-		-1147	-0-	35	1	2365	3	Y	101	106	1			22
								111	9									
02	3024	X	2218	-0-		-806	-0-	308	1	1815	3	Y	86	95	1			13
								95	9									

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	(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
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	2995	X	2995	-0-		-0-	-0-	254	1	2536	3	Y	186	180	1			28
								205	9									
01	2945	X	2882	-0-		-63	-0-	40	1	2656	3	Y	169	162	1			35
								186	9									
02	2660	X	2539	-0-		-121	-0-	345	1	2037	3	Y	143	156	1			22
								157	9									

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	(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
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	2400	N	2400	-0-		-0-	-0-	204	1	2035	3	Y	146	142	1			22
								161	9									
01	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	29	1	1944	3	Y	148	140	1			30
								163	9									
02	2130	N	2130	-0-		-0-	-0-	285	1	1674	3	Y	155	162	1			23
								171	9									

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

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
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	1755	-0-		-43	-0-	147	1	1472	3	Y	124	120	1			18
								136	9									
01	2475	X	2475	-0-		-0-	-0-	34	1	2292	3	Y	135	127	1			26
								149	9									
02	2182	X	2182	-0-		-0-	-0-	298	1	1757	3	Y	115	125	1			16
								127	9									

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 #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

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	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	254	1	2531	3	Y	146	142	1			22
							161	9									
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	37	1	2419	3	Y	148	140	1			30
							163	9									
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	378	1	2225	3	Y	155	162	1			23
							171	9									

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

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	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	186	1	1857	3	Y	155	150	1			23
							171	9									
01	3100	N	3304	-0-	204	204	45	1	2995	3	Y	240	218	1			45
							264	9									
02	2800	N	2907	-0-	107	311	389	1	2295	3	Y	203	218	1			30
							223	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

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	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	444	1	4389	3	Y	103	99	1			16
							113	9									
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	79	1	4893	3	Y	101	96	1			21
							111	9									
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	531	1	3101	3	Y	71	80	1			12
							78	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	170	1	1699	3	Y	124	120	1			18
							136	9									
01	3100	N	7602	-0-	4502	4502	109	1	7292	3	Y	183	167	1			34
							201	9									
02	2800	N	6708	-0-	3908	8410	947	1	5590	3	Y	155	167	1			22
							171	9									

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	181	1	1812	3	Y	124	120	1			18
							136	9									
01	3100	N	3111	-0-	11	11	40	1	2657	3	Y	376	328	1			66
							414	9									
02	2743	N	2732	-0-	-11	-0-	345	1	2037	3	Y	318	339	1			45
							350	9									

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	195	1	1947	3	Y	93	90	1			14
							102	9									
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	41	1	2735	3	Y	135	124	1			25
							149	9									
02	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	355	1	2096	3	Y	115	124	1			16
							127	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	243	1	2405	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	43	1	2681	3	Y	51	49	1			9
							56	9									
02	2800	N	3269	-0-	469	469	466	1	2725	3	Y	71	71	1			9
							78	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	265	1	2615	3	Y	103	99	1			16
							113	9									
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	47	1	2916	3	Y	101	96	1			21
							111	9									
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	478	1	2791	3	Y	118	122	1			17
							130	9									

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	150	1	1495	3	Y	247	239	1			37
							272	9									
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	26	1	1771	3	Y	271	255	1			53
							298	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	230	1	1358	3	Y	229	248	1			34
							252	9									

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. (I) GAS 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	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	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	267	1	2638	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	47	1	2942	3	Y	51	49	1			9
							56	9									
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	349	1	2038	3	Y	71	71	1			9
							78	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	152	1	1514	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
01	1085	N	389	-0-	-696	-0-	6	1	374	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	165	1	968	3	Y	25	25	1			2
							28	9									

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 #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 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
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	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	436	1	4341	3	Y	146	142	1			22
							161	9									
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	63	1	4150	3	Y	148	140	1			30
							163	9									
02	3696	X	2619	-0-	-1077	-0-	368	1	2166	3	Y	77	94	1			13
							85	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 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
09	6540	X	5756	-0-	-784	-0-	529	1	5129	3	Y	89	90	1			-0-
							98	9									
10	6386	X	6158	-0-	-228	-0-	759	1	5293	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
11	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	753	1	5709	3	Y	135	117	1			18
							149	9									
12	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	672	1	6687	3	Y	146	141	1			23
							161	9									
01	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	97	1	6403	3	Y	148	140	1			31
							163	9									
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	851	1	5002	3	Y	103	116	1			18
							113	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 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
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	422	1	4090	3	Y	114	115	1			-0-
							125	9									
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	605	1	4217	3	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	497	1	3770	3	Y	161	141	1			20
							177	9									
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	444	1	4424	3	Y	174	169	1			25
							191	9									
01	3782	X	578	-0-	-3204	-0-	8	1	545	3	Y	23	39	1			9
							25	9									
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	541	1	3182	3	Y	124	118	1			15
							136	9									

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
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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	157	1	1563	3	Y	58	56	1			9
							64	9									
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	23	1	1494	3	Y	59	56	1			12
							65	9									
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	224	1	1319	3	Y	54	58	1			8
							59	9									

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 #: 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
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	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	306	1	3052	3	Y	204	198	1			30
							224	9									
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	44	1	2918	3	Y	207	197	1			40
							228	9									
02	1932	X	1167	-0-	-765	-0-	157	1	925	3	Y	77	103	1			14
							85	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	152	1	1513	3	Y	146	142	1			22
							161	9									
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	22	1	1446	3	Y	148	140	1			30
							163	9									
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	275	1	1615	3	Y	181	186	1			25
							199	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	441	1	4391	3	Y	292	283	1			43
							321	9									
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	64	1	4197	3	Y	295	280	1			58
							325	9									
*02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	382	1	2245	3	Y	194	222	1			30
							213	9									

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. (I) GAS 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	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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	174	1	1736	3	Y	88	86	1			12
							97	9									
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	25	1	1660	3	Y	88	84	1			16
							97	9									
*02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	254	1	1496	3	Y	90	95	1			11
							99	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. (I) GAS 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	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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	109	1	1087	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	19	1	1276	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	166	1	978	3	Y	29	32	1			3
							32	9									

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
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	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	229	1	2288	3	Y	155	150	1			23
							171	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	22	1	1459	3	Y	102	103	1			22
							112	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	189	1	1118	3	Y	86	95	1			13
							95	9									

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
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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	164	1	1637	3	Y	87	85	1			12
							96	9									
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	24	1	1566	3	Y	89	85	1			16
							98	9									
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	231	1	1359	3	Y	77	84	1			9
							85	9									

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. (I) GAS 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	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	15930	-0-	-35	-0-	1388	1	13861	3	Y	619	600	1			91
							681	9									
01	15965	X	15376	-0-	-589	-0-	210	1	14090	3	Y	978	888	1			181
							1076	9									
02	14420	X	13542	-0-	-878	-0-	1830	1	10801	3	Y	828	890	1			119
							911	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. (I) GAS 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	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	3100	N	3701	-0-	601	849	329	1	3275	3	Y	88	86	1			12
							97	9									
01	3100	N	3275	-0-	175	1024	47	1	3130	3	Y	89	85	1			16
							98	9									
*02	3788	X	2764	-0-	-1024	-0-	392	1	2304	3	Y	62	70	1			8
							68	9									

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. (I) GAS 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	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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	152	1	1513	3	Y	58	56	1			9
							64	9									
01	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	22	1	1446	3	Y	59	56	1			12
							65	9									
02	1428	N	1191	-0-	-237	-0-	161	1	945	3	Y	77	79	1			10
							85	9									

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. (I) GAS 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	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	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	727	1	7263	3	Y	123	120	1			17
							135	9									
01	7161	X	6823	-0-	-338	-0-	99	1	6613	3	Y	101	99	1			19
							111	9									
02	6468	X	6046	-0-	-422	-0-	862	1	5089	3	Y	86	94	1			11
							95	9									

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. (I) GAS 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	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	3100	N	5615	-0-	2515	7719	474	1	4733	3	Y	371	359	1			55
							408	9									
01	14006	X	6287	-0-	-7719	-0-	88	1	5938	3	Y	237	240	1			52
							261	9									
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	771	1	4552	3	Y	201	222	1			31
							221	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. (I) GAS 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	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	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	379	1	3782	3	Y	248	240	1			37
							273	9									
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	40	1	2709	3	Y	311	288	1			60
							342	9									
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	352	1	2076	3	Y	264	286	1			38
							290	9									

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. (I) GAS 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	3150	X	1985	-0-	-1165	-0-	157	1	1521	3	Y	279	282	1			-0-
							307	9									
10	3751	X	2802	-0-	-949	-0-	313	1	2185	3	Y	276	276	1			-0-
							304	9									
11	3630	X	2563	-0-	-1067	-0-	263	1	1993	3	Y	279	243	1			36
							307	9									
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	213	1	2129	3	Y	309	299	1			46
							340	9									
01	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	27	1	1823	3	Y	372	346	1			72
							409	9									
02	2520	X	1982	-0-	-538	-0-	237	1	1398	3	Y	315	340	1			47
							347	9									

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. (I) GAS 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	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	235	1	2281	3	Y	111	112	1			-0-
							122	9									
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	153	1	1069	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	128	1	976	3	Y	84	73	1			11
							92	9									
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	104	1	1042	3	Y	93	90	1			14
							102	9									
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	35	1	2318	3	Y	135	124	1			25
							149	9									
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	301	1	1777	3	Y	115	124	1			16
							127	9									

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
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	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	240	1	2401	3	Y	155	150	1			23
							171	9									
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	35	1	2318	3	Y	135	131	1			27
							149	9									
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	301	1	1777	3	Y	115	125	1			17
							127	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
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	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-	165	1	1654	3	Y	155	150	1			23
								171	9									
01	1581	N	1444	-0-		-137	-0-	19	1	1276	3	Y	135	131	1			27
								149	9									
02	1428	N	1271	-0-		-157	-0-	166	1	978	3	Y	115	125	1			17
								127	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
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	3100	N	4025	-0-		925	1476	326	1	3250	3	Y	408	396	1			61
								449	9									
01	3100	N	3608	-0-		508	1984	47	1	3107	3	Y	413	392	1			82
								454	9									
02	5156	X	3172	-0-		-1984	-0-	395	1	2323	3	Y	413	436	1			59
								454	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
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	3596	X	3596	-0-		-0-	-0-	316	1	3151	3	Y	117	114	1			16
								129	9									
01	3188	X	3188	-0-		-0-	-0-	46	1	3012	3	Y	118	112	1			22
								130	9									
02	2550	X	2550	-0-		-0-	-0-	358	1	2107	3	Y	77	89	1			10
								85	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
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	3100	N	4775	-0-		1675	2868	421	1	4193	3	Y	146	142	1			22
								161	9									
01	3100	N	4231	-0-		1131	3999	61	1	4007	3	Y	148	140	1			30
								163	9									
02	6869	X	2870	-0-		-3999	-0-	405	1	2382	3	Y	75	92	1			13
								83	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	156	1	1562	3	Y	93	90	1			14
							102	9									
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	19	1	1250	3	Y	68	68	1			14
							75	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	162	1	959	3	Y	57	63	1			8
							63	9									

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. (I) GAS 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	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	1273	-0-	-29	-0-	107	1	1064	3	Y	93	90	1			14
							102	9									
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	22	1	1459	3	Y	135	124	1			25
							149	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	189	1	1118	3	Y	115	124	1			16
							127	9									

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. (I) GAS 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	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	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	451	1	4507	3	Y	186	180	1			27
							205	9									
01	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	210	1	14064	3	Y	305	276	1			56
							336	9									
02	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	1826	1	10782	3	Y	258	277	1			37
							284	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1549	-0-	-466	-0-	130	1	1290	3	Y	117	114	1			17
							129	9									
01	2015	N	1382	-0-	-633	-0-	19	1	1233	3	Y	118	112	1			23
							130	9									
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	224	1	1319	3	Y	155	157	1			21
							171	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	4342	-0-	1242	2059	379	1	3770	3	Y	175	170	1			26
							193	9									
01	3100	N	3855	-0-	755	2814	55	1	3605	3	Y	177	168	1			35
							195	9									
*02	5798	X	2984	-0-	-2814	-0-	388	1	2284	3	Y	284	283	1			36
							312	9									

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
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	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	247	1	2456	3	Y	233	226	1			35
							256	9									
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	36	1	2348	3	Y	236	224	1			47
							260	9									
*02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	342	1	2009	3	Y	207	224	1			30
							228	9									

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
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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	122	1	1223	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
01	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	19	1	1250	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	162	1	959	3	Y	29	32	1			3
							32	9									

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
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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	209	1	2083	3	Y	155	150	1			23
							171	9									
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	24	1	1589	3	Y	68	75	1			16
							75	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	206	1	1217	3	Y	57	65	1			8
							63	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. 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
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	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	261	1	2604	3	Y	186	180	1			28
							205	9									
01	2914	X	2449	-0-	-465	-0-	34	1	2292	3	Y	112	115	1			25
							123	9									
02	2632	X	2160	-0-	-472	-0-	298	1	1757	3	Y	95	105	1			15
							105	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	243	1	2423	3	Y	124	120	1			18
							136	9									
01	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	29	1	1953	3	Y	47	53	1			12
							52	9									
02	2016	N	1795	-0-	-221	-0-	254	1	1497	3	Y	40	45	1			7
							44	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	370	1	3692	3	Y	186	180	1			28
							205	9									
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	41	1	2787	3	Y	135	135	1			28
							149	9									
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	362	1	2136	3	Y	115	126	1			17
							127	9									

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
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	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	434	1	4331	3	Y	92	89	1			14
							101	9									
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	58	1	3864	3	Y	121	111	1			24
							133	9									
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	502	1	2962	3	Y	103	111	1			16
							113	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. (I) GAS 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	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	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	311	1	3103	3	Y	186	180	1			28
							205	9									
01	3286	X	1418	-0-	-1868	-0-	19	1	1250	3	Y	135	134	1			29
							149	9									
02	2968	X	1248	-0-	-1720	-0-	162	1	959	3	Y	115	126	1			18
							127	9									

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
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	6102	-0-	-1400	-0-	540	1	5391	3	Y	155	150	1			23
							171	9									
01	7502	X	6455	-0-	-1047	-0-	93	1	6250	3	Y	102	103	1			22
							112	9									
*02	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	812	1	4792	3	Y	86	95	1			13
							95	9									

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
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	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	519	1	5186	3	Y	402	390	1			59
							442	9									
01	4743	X	4660	-0-	-83	-0-	64	1	4298	3	Y	271	273	1			57
							298	9									
02	4284	X	4104	-0-	-180	-0-	558	1	3294	3	Y	229	252	1			34
							252	9									

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. (I) GAS 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	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	3100	N	4093	-0-	993	1917	345	1	3442	3	Y	278	270	1			41
							306	9									
01	3100	N	3459	-0-	359	2276	47	1	3151	3	Y	237	230	1			48
							261	9									
*02	5322	X	3046	-0-	-2276	-0-	409	1	2416	3	Y	201	219	1			30
							221	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. (I) GAS 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	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	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	379	1	3782	3	Y	247	239	1			37
							272	9									
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	55	1	3672	3	Y	237	226	1			48
							261	9									
02	3976	X	3513	-0-	-463	-0-	477	1	2815	3	Y	201	218	1			31
							221	9									

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. (I) GAS 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	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	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	447	1	4462	3	Y	278	270	1			41
							306	9									
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	57	1	3802	3	Y	173	177	1			37
							190	9									
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	494	1	2915	3	Y	146	162	1			21
							161	9									

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. (I) GAS 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	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	6608	-0-	-522	-0-	583	1	5820	3	Y	186	180	1			27
							205	9									
01	7130	X	4626	-0-	-2504	-0-	65	1	4375	3	Y	169	162	1			34
							186	9									
02	5936	X	4079	-0-	-1857	-0-	568	1	3354	3	Y	143	156	1			21
							157	9									

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
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	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	199	1	1993	3	Y	62	60	1			9
							68	9									
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	31	1	2083	3	Y	68	64	1			13
							75	9									
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	271	1	1597	3	Y	57	62	1			8
							63	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	161	1	1608	3	Y	62	60	1			9
							68	9									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	17	1	1172	3	Y	68	64	1			13
							75	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	152	1	899	3	Y	57	62	1			8
							63	9									

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
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	3545	-0-	-3182	-0-	302	1	2989	3	Y	231	224	1			34
							254	9									
01	3782	X	3637	-0-	-145	-0-	54	1	3332	3	Y	228	217	1			45
							251	9									
*02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	531	1	3101	3	Y	237	249	1			33
							261	9									

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
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	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	298	1	2941	3	Y	128	124	1			19
							141	9									
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	53	1	3280	3	Y	127	121	1			25
							140	9									
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	387	1	2259	3	Y	119	127	1			17
							131	9									

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. (I) GAS 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	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	1247	-0-	-86	-0-	113	1	1120	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	20	1	1250	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	201	1	1174	3	Y	12	13	1			2
							13	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. (I) GAS 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	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	1345	-0-	-949	-0-	116	1	1144	3	Y	77	75	1			11
							85	9									
01	1829	N	1381	-0-	-448	-0-	21	1	1276	3	Y	76	73	1			14
							84	9									
02	2800	N	4670	-0-	1870	1870	660	1	3854	3	Y	142	139	1			17
							156	9									

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. (I) GAS 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	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	3324	-0-	-613	-0-	298	1	2941	3	Y	77	75	1			11
							85	9									
01	3937	X	3417	-0-	-520	-0-	53	1	3280	3	Y	76	73	1			14
							84	9									
02	3388	X	3218	-0-	-170	-0-	455	1	2658	3	Y	95	97	1			12
							105	9									

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. (I) GAS 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	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	1964	-0-	-3244	-0-	170	1	1681	3	Y	103	99	1			16
							113	9									
01	2821	X	2015	-0-	-806	-0-	30	1	1874	3	Y	101	96	1			21
							111	9									
02	2072	X	1609	-0-	-463	-0-	224	1	1307	3	Y	71	80	1			12
							78	9									

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. (I) GAS 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	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	451	1	4354	3	Y	230	233	1			-0-
							253	9									
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	607	1	4194	3	Y	232	232	1			-0-
							255	9									
11	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	670	1	5041	3	Y	303	264	1			39
							333	9									
12	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	487	1	4809	3	Y	333	323	1			49
							366	9									
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	86	1	5362	3	Y	329	313	1			65
							362	9									
*02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	777	1	4540	3	Y	355	371	1			49
							391	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. (I) GAS 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	3630	X	2740	-0-	-890	-0-	244	1	2358	3	Y	125	127	1			-0-
							138	9									
10	4185	X	2282	-0-	-1903	-0-	274	1	1892	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
11	4050	X	3839	-0-	-211	-0-	429	1	3231	3	Y	163	142	1			21
							179	9									
12	4185	X	3591	-0-	-594	-0-	312	1	3082	3	Y	179	173	1			27
							197	9									
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	55	1	3436	3	Y	177	168	1			36
							195	9									
02	3584	X	3555	-0-	-29	-0-	497	1	2902	3	Y	142	156	1			22
							156	9									

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2505	-0-	-2269	-0-	220	1	2172	3	Y	103	99	1			16
							113	9									
01	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	39	1	2421	3	Y	101	96	1			21
							111	9									
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	417	1	2436	3	Y	119	123	1			17
							131	9									

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 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
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	4614	-0-	-1493	-0-	411	1	4062	3	Y	128	124	1			19
							141	9									
01	5797	X	4743	-0-	-1054	-0-	73	1	4530	3	Y	127	121	1			25
							140	9									
02	4620	X	3631	-0-	-989	-0-	519	1	3034	3	Y	71	84	1			12
							78	9									

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. (I) GAS 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	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	1341	-0-	-1077	-0-	118	1	1167	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	21	1	1302	3	Y	51	49	1			9
							56	9									
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	216	1	1263	3	Y	24	30	1			3
							26	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. (I) GAS 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	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	3509	-0-	-397	-0-	309	1	3059	3	Y	128	124	1			19
							141	9									
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	55	1	3410	3	Y	127	121	1			25
							140	9									
02	3500	X	3088	-0-	-412	-0-	436	1	2547	3	Y	95	106	1			14
							105	9									

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
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	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	279	1	2754	3	Y	128	124	1			19
							141	9									
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	50	1	3072	3	Y	127	121	1			25
							140	9									
02	2688	X	1790	-0-	-898	-0-	254	1	1484	3	Y	47	63	1			9
							52	9									

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
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	2347	-0-	-164	-0-	208	1	2054	3	Y	77	75	1			11
							85	9									
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	37	1	2291	3	Y	76	72	1			15
							84	9									
02	2296	N	1687	-0-	-609	-0-	239	1	1396	3	Y	47	55	1			7
							52	9									

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
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	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	182	1	1797	3	Y	205	199	1			30
							226	9									
01	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	32	1	2005	3	Y	203	193	1			40
							223	9									
02	1988	X	1868	-0-	-120	-0-	250	1	1462	3	Y	142	161	1			21
							156	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
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	1293	-0-	-3016	-0-	111	1	1097	3	Y	77	75	1			11
							85	9									
01	1550	X	1328	-0-	-222	-0-	20	1	1224	3	Y	76	72	1			15
							84	9									
*02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	258	1	1506	3	Y	71	76	1			10
							78	9									

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
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	15826	-0-	-4820	-0-	1439	1	14218	3	Y	154	149	1			23
							169	9									
01	20646	X	16218	-0-	-4428	-0-	255	1	15797	3	Y	151	144	1			30
							166	9									
02	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	2446	1	14290	3	Y	189	193	1			26
							208	9									

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
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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	154	1	1518	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	27	1	1692	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
02	1512	N	1245	-0-	-267	-0-	178	1	1041	3	Y	24	25	1			4
							26	9									

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
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	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	361	1	3597	3	Y	146	142	1			22
							161	9									
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	52	1	3439	3	Y	148	140	1			30
							163	9									
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	439	1	2580	3	Y	103	116	1			17
							113	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	461	1	4552	3	Y	77	75	1			11
							85	9									
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	82	1	5075	3	Y	76	72	1			15
							84	9									
02	2352	X	1531	-0-	-821	-0-	220	1	1285	3	Y	24	34	1			5
							26	9									

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. (I) GAS 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	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	1264	-0-	-1929	-0-	111	1	1097	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
01	1736	X	1299	-0-	-437	-0-	20	1	1223	3	Y	51	49	1			9
							56	9									
*02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	197	1	1152	3	Y	47	50	1			6
							52	9									

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. (I) GAS 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	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	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	317	1	3129	3	Y	102	98	1			16
							112	9									
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	56	1	3488	3	Y	101	96	1			21
							111	9									
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	572	1	3345	3	Y	118	122	1			17
							130	9									

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. (I) GAS 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	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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	123	1	1214	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	22	1	1354	3	Y	51	49	1			9
							56	9									
02	1400	N	1271	-0-	-129	-0-	178	1	1041	3	Y	47	50	1			6
							52	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. (I) GAS 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	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	18941	-0-	-2790	-0-	1720	1	16995	3	Y	205	198	1			30
							226	9									
01	21669	X	19480	-0-	-2189	-0-	306	1	18951	3	Y	203	193	1			40
							223	9									
02	18396	X	15722	-0-	-2674	-0-	2271	1	13268	3	Y	166	181	1			25
							183	9									

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. (I) GAS 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	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	1422	-0-	-35	-0-	123	1	1214	3	Y	77	75	1			11
							85	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	22	1	1354	3	Y	76	72	1			15
							84	9									
02	1428	N	1245	-0-	-183	-0-	178	1	1041	3	Y	24	35	1			4
							26	9									

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. (I) GAS 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	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	2090	-0-	-979	-0-	184	1	1821	3	Y	77	75	1			11
							85	9									
01	2356	X	2148	-0-	-208	-0-	33	1	2031	3	Y	76	72	1			15
							84	9									
02	2100	X	1531	-0-	-569	-0-	216	1	1263	3	Y	47	55	1			7
							52	9									

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
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	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	411	1	4093	3	Y	262	255	1			38
							288	9									
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	59	1	3912	3	Y	266	252	1			52
							293	9									
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	1091	1	6416	3	Y	310	321	1			41
							341	9									

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 #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

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	1315	-0-	-49	-0-	117	1	1166	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
01	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	17	1	1115	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	161	1	945	3	Y	26	28	1			4
							29	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	169	1	1687	3	Y	117	114	1			16
							129	9									
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	24	1	1613	3	Y	118	112	1			22
							130	9									
02	1540	N	1340	-0-	-200	-0-	184	1	1084	3	Y	65	77	1			10
							72	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	142	1	1414	3	Y	88	86	1			12
							97	9									
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	20	1	1352	3	Y	88	84	1			16
							97	9									
02	1344	N	1178	-0-	-166	-0-	161	1	945	3	Y	65	72	1			9
							72	9									

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 #: 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
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	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	663	1	6598	3	Y	350	340	1			52
							385	9									
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	96	1	6308	3	Y	354	336	1			70
							389	9									
02	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	1129	1	6636	3	Y	361	380	1			51
							397	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

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	2281	-0-	-1346	-0-	199	1	1985	3	Y	88	86	1			12
							97	9									
01	3379	X	2024	-0-	-1355	-0-	29	1	1897	3	Y	89	85	1			16
							98	9									
02	2940	X	2343	-0-	-597	-0-	328	1	1930	3	Y	77	84	1			9
							85	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

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	1575	-0-	-192	-0-	132	1	1314	3	Y	117	114	1			16
							129	9									
01	1829	N	1406	-0-	-423	-0-	19	1	1257	3	Y	118	112	1			22
							130	9									
02	1288	N	1162	-0-	-126	-0-	154	1	906	3	Y	93	102	1			13
							102	9									

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1779	-0-	-391	-0-	159	1	1588	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
01	2170	N	1572	-0-	-598	-0-	23	1	1517	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	362	1	2127	3	Y	103	96	1			13
							113	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

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	3100	N	3765	-0-	665	752	329	1	3275	3	Y	146	141	1			22
							161	9									
01	2045	N	1293	-0-	-752	-0-	18	1	1212	3	Y	57	64	1			15
							63	9									
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	433	1	2545	3	Y	124	122	1			17
							136	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

09	2760	N	2391	-0-	-369	-0-	212	1	2052	3	Y	115	116	1			-0-
							127	9									
10	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	304	1	2117	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
11	2520	N	2507	-0-	-13	-0-	276	1	2092	3	Y	126	109	1			17
							139	9									
12	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	264	1	2630	3	Y	146	141	1			22
							161	9									
01	2542	N	1051	-0-	-1491	-0-	15	1	973	3	Y	57	64	1			15
							63	9									
02	2800	N	2853	-0-	53	53	391	1	2298	3	Y	149	144	1			20
							164	9									

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 #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

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
09	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-	118	1	1149	3	Y	64	64	1			-0-
								70	9									
10	2046	N	1430	-0-		-616	-0-	170	1	1185	3	Y	68	68	1			-0-
								75	9									
11	1440	N	1284	-0-		-156	-0-	143	1	1086	3	Y	50	43	1			7
								55	9									
12	1566	N	1566	-0-		-0-	-0-	137	1	1365	3	Y	58	56	1			9
								64	9									
01	1426	N	538	-0-		-888	-0-	8	1	505	3	Y	23	26	1			6
								25	9									
02	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	174	1	1025	3	Y	75	72	1			9
								83	9									

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. 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
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	1784	N	1784	-0-		-0-	-0-	157	1	1563	3	Y	58	56	1			9
								64	9									
01	1582	N	1582	-0-		-0-	-0-	23	1	1494	3	Y	59	57	1			11
								65	9									
02	1456	N	1123	-0-		-333	-0-	154	1	906	3	Y	57	61	1			7
								63	9									

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. 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
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	1962	N	1962	-0-		-0-	-0-	172	1	1722	3	Y	62	60	1			9
								68	9									
01	1385	N	1385	-0-		-0-	-0-	20	1	1328	3	Y	34	36	1			7
								37	9									
*02	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	172	1	1018	3	Y	29	32	1			4
								32	9									

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. 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
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	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-	141	1	1404	3	Y	31	30	1			4
								34	9									
01	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	26	1	1719	3	Y	51	46	1			9
								56	9									
*02	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-	223	1	1318	3	Y	43	46	1			6
								47	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	109	1	1087	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	18	1	1224	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	159	1	939	3	Y	29	32	1			3
							32	9									

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	313	1	3126	3	Y	495	479	1			73
							545	9									
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	52	1	3516	3	Y	440	425	1			88
							484	9									
*02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	457	1	2696	3	Y	372	406	1			54
							409	9									

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	422	1	4216	3	Y	463	452	1			68
							509	9									
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	56	1	3750	3	Y	406	393	1			81
							447	9									
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	487	1	2875	3	Y	344	375	1			50
							378	9									

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
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	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	490	1	4891	3	Y	402	390	1			59
							442	9									
01	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	81	1	5417	3	Y	406	386	1			79
							447	9									
02	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	703	1	4153	3	Y	344	374	1			49
							378	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

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
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	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	918	1	9173	3	Y	371	359	1			55
							408	9									
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	159	1	10677	3	Y	406	382	1			79
							447	9									
02	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	1387	1	8186	3	Y	344	373	1			50
							378	9									

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

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
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	3780	-0-	-374	-0-	322	1	3212	3	Y	224	213	1			33
							246	9									
01	4402	X	4219	-0-	-183	-0-	59	1	3933	3	Y	206	197	1			42
							227	9									
02	3976	X	3718	-0-	-258	-0-	511	1	3014	3	Y	175	190	1			27
							193	9									

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

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
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	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	655	1	6545	3	Y	526	510	1			77
							579	9									
01	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	85	1	5721	3	Y	459	444	1			92
							505	9									
02	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	768	1	4532	3	Y	401	435	1			58
							441	9									

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

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
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	3100	N	3401	-0-	301	986	263	1	2628	3	Y	464	449	1			69
							510	9									
01	3205	X	2219	-0-	-986	-0-	28	1	1901	3	Y	264	274	1			59
							290	9									
02	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1457	3	Y	223	247	1			35
							245	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	274	1	2741	3	Y	155	150	1			23
							171	9									
01	2263	X	2017	-0-	-246	-0-	26	1	1771	3	Y	200	185	1			38
							220	9									
02	2044	X	1774	-0-	-270	-0-	230	1	1358	3	Y	169	183	1			24
							186	9									

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
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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	122	1	1223	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	21	1	1433	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	186	1	1098	3	Y	29	32	1			3
							32	9									

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
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	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	261	1	2605	3	Y	340	329	1			51
							374	9									
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	52	1	3490	3	Y	406	378	1			79
							447	9									
*02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	453	1	2676	3	Y	344	372	1			51
							378	9									

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	345	1	3442	3	Y	340	329	1			51
							374	9									
01	4371	X	3306	-0-	-1065	-0-	43	1	2891	3	Y	338	321	1			68
							372	9									
02	3948	X	2906	-0-	-1042	-0-	375	1	2216	3	Y	286	311	1			43
							315	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 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
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	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	238	1	2378	3	Y	371	359	1			55
							408	9									
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	39	1	2630	3	Y	440	410	1			85
							484	9									
*02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	342	1	2017	3	Y	372	403	1			54
							409	9									

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
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	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	374	1	3737	3	Y	371	359	1			55
							408	9									
01	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	50	1	3385	3	Y	338	325	1			68
							372	9									
02	3668	X	3350	-0-	-318	-0-	440	1	2595	3	Y	286	312	1			42
							315	9									

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
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	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	374	1	3737	3	Y	309	299	1			46
							340	9									
01	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	52	1	3490	3	Y	291	278	1			59
							320	9									
02	3836	X	3400	-0-	-436	-0-	453	1	2676	3	Y	246	268	1			37
							271	9									

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 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
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	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	506	1	5051	3	Y	557	540	1			81
							613	9									
01	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	55	1	3672	3	Y	338	346	1			73
							372	9									
02	3892	X	3608	-0-	-284	-0-	477	1	2815	3	Y	287	318	1			42
							316	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	256	1	2559	3	Y	124	120	1			18
							136	9									
01	2945	X	2213	-0-	-732	-0-	28	1	1902	3	Y	257	229	1			46
							283	9									
02	2660	X	1944	-0-	-716	-0-	247	1	1457	3	Y	218	234	1			30
							240	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2036	-0-	-351	-0-	179	1	1789	3	Y	62	60	1			9
							68	9									
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	37	1	2448	3	Y	68	64	1			13
							75	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	318	1	1876	3	Y	57	62	1			8
							63	9									

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	513	1	5118	3	Y	433	419	1			64
							476	9									
01	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	95	1	6355	3	Y	542	502	1			104
							596	9									
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	825	1	4872	3	Y	458	495	1			67
							504	9									

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 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
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	7316	-0-	-217	-0-	635	1	6341	3	Y	309	299	1			46
							340	9									
01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	108	1	7240	3	Y	305	290	1			61
							336	9									
02	6804	X	6775	-0-	-29	-0-	940	1	5551	3	Y	258	281	1			38
							284	9									

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
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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	149	1	1486	3	Y	58	56	1			9
							64	9									
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	21	1	1410	3	Y	59	56	1			12
							65	9									
02	1372	N	1193	-0-	-179	-0-	169	1	995	3	Y	26	33	1			5
							29	9									

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
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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	166	1	1647	3	Y	87	85	1			12
							96	9									
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	24	1	1564	3	Y	88	84	1			16
							97	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	285	1	1674	3	Y	77	84	1			9
							85	9									

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. (I) GAS 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	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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	152	1	1513	3	Y	87	85	1			12
							96	9									
01	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	22	1	1436	3	Y	88	84	1			16
							97	9									
02	1428	N	1311	-0-	-117	-0-	180	1	1059	3	Y	65	72	1			9
							72	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	154	1	1538	3	Y	146	142	1			22
							161	9									
01	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	22	1	1470	3	Y	148	140	1			30
							163	9									
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	285	1	1674	3	Y	129	139	1			20
							142	9									

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	117	1	1166	3	Y	58	56	1			9
							64	9									
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	17	1	1115	3	Y	59	57	1			11
							65	9									
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	275	1	1615	3	Y	77	79	1			9
							85	9									

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	234	1	2332	3	Y	117	114	1			16
							129	9									
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	34	1	2229	3	Y	118	112	1			22
							130	9									
02	2128	N	1987	-0-	-141	-0-	275	1	1615	3	Y	88	98	1			12
							97	9									

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	426	1	4215	3	Y	205	199	1			30
							226	9									
01	4557	X	4553	-0-	-4	-0-	69	1	4262	3	Y	202	192	1			40
							222	9									
02	4116	X	3618	-0-	-498	-0-	510	1	2978	3	Y	118	139	1			19
							130	9									

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 #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 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
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	1368	-0-	-585	-0-	118	1	1165	3	Y	77	75	1			11
							85	9									
01	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	19	1	1179	3	Y	76	73	1			14
							84	9									
02	1288	N	1044	-0-	-244	-0-	145	1	847	3	Y	47	55	1			6
							52	9									

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

09	7830	X	6003	-0-	-1827	-0-	553	1	5336	3	Y	104	105	1			-0-
							114	9									
10	7502	X	5899	-0-	-1603	-0-	731	1	5052	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
11	7260	X	6059	-0-	-1201	-0-	696	1	5235	3	Y	116	101	1			15
							128	9									
12	6572	X	5980	-0-	-592	-0-	537	1	5302	3	Y	128	124	1			19
							141	9									
01	6572	X	5588	-0-	-984	-0-	87	1	5361	3	Y	127	121	1			25
							140	9									
02	5656	X	3520	-0-	-2136	-0-	495	1	2895	3	Y	118	126	1			17
							130	9									

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

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	4097	-0-	-677	-0-	356	1	3515	3	Y	205	199	1			30
							226	9									
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	57	1	3555	3	Y	202	192	1			40
							222	9									
02	3864	X	3553	-0-	-311	-0-	492	1	2878	3	Y	166	181	1			25
							183	9									

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 #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

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
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	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	568	1	5612	3	Y	205	199	1			30
							226	9									
01	6200	X	5989	-0-	-211	-0-	92	1	5675	3	Y	202	192	1			40
							222	9									
*02	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	1000	1	5843	3	Y	213	223	1			30
							234	9									

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	368	1	3571	3	Y	166	168	1			-0-
							183	9									
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	536	1	3732	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	506	1	3835	3	Y	189	165	1			24
							208	9									
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	461	1	4591	3	Y	204	198	1			30
							224	9									
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	66	1	4359	3	Y	207	197	1			40
							228	9									
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	598	1	3516	3	Y	155	172	1			23
							171	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

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	3100	N	3609	-0-	509	620	315	1	3133	3	Y	146	142	1			22
							161	9									
01	3100	N	3183	-0-	83	703	45	1	2975	3	Y	148	140	1			30
							163	9									
02	2601	X	1898	-0-	-703	-0-	259	1	1526	3	Y	103	116	1			17
							113	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. (I) GAS 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	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	8009	-0-	-2066	-0-	720	1	7120	3	Y	154	149	1			23
							169	9									
01	10075	X	8233	-0-	-1842	-0-	128	1	7938	3	Y	152	145	1			30
							167	9									
02	8036	X	6950	-0-	-1086	-0-	997	1	5823	3	Y	118	130	1			18
							130	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	138	1	1378	3	Y	58	56	1			9
							64	9									
01	930	N	539	-0-	-391	-0-	8	1	506	3	Y	23	26	1			6
							25	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	167	1	980	3	Y	100	93	1			13
							110	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

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	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	282	1	2803	3	Y	175	170	1			26
							193	9									
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	41	1	2680	3	Y	177	168	1			35
							195	9									
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	395	1	2324	3	Y	181	191	1			25
							199	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	132	1	1314	3	Y	88	86	1			12
							97	9									
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	19	1	1257	3	Y	89	85	1			16
							98	9									
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	384	1	2260	3	Y	100	104	1			12
							110	9									

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
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	3100	N	4436	-0-	1336	2230	396	1	3944	3	Y	87	85	1			12
							96	9									
01	3100	N	3924	-0-	824	3054	57	1	3770	3	Y	88	84	1			16
							97	9									
02	6550	X	3496	-0-	-3054	-0-	496	1	2915	3	Y	77	84	1			9
							85	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	130	1	1296	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	19	1	1231	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	220	1	1292	3	Y	13	13	1			3
							14	9									

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. (I) GAS 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	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	3100	N	4369	-0-	1269	2045	364	1	3620	3	Y	350	340	1			52
							385	9									
01	3100	N	3877	-0-	777	2822	52	1	3436	3	Y	354	336	1			70
							389	9									
02	4580	X	1758	-0-	-2822	-0-	231	1	1356	3	Y	155	197	1			28
							171	9									

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 #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7294	-0-	-2254	-0-	642	1	6396	3	Y	233	226	1			35
							256	9									
01	6479	X	6430	-0-	-49	-0-	92	1	6078	3	Y	236	224	1			47
							260	9									
02	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	1102	1	6482	3	Y	258	269	1			36
							284	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	157	1	1563	3	Y	117	114	1			16
							129	9									
01	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	23	1	1494	3	Y	118	112	1			22
							130	9									
02	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	224	1	1319	3	Y	103	111	1			14
							113	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 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
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	4020	-0-	-2428	-0-	358	1	3566	3	Y	87	83	1			13
							96	9									
01	6448	X	1138	-0-	-5310	-0-	16	1	1091	3	Y	28	33	1			8
							31	9									
02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	927	1	5455	3	Y	224	205	1			27
							246	9									

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
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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	137	1	1365	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	20	1	1304	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	338	1	1989	3	Y	52	51	1			7
							57	9									

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 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
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	1470	-0-	-3831	-0-	130	1	1284	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
01	2914	X	1511	-0-	-1403	-0-	23	1	1432	3	Y	51	49	1			9
							56	9									
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	432	1	2525	3	Y	118	113	1			14
							130	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

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	2318	-0-	-689	-0-	208	1	2054	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
01	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	37	1	2291	3	Y	51	49	1			9
							56	9									
*02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	356	1	2082	3	Y	71	71	1			9
							78	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

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	3664	-0-	-428	-0-	324	1	3199	3	Y	128	124	1			19
							141	9									
01	4092	X	3763	-0-	-329	-0-	57	1	3566	3	Y	127	121	1			25
							140	9									
02	3668	X	2855	-0-	-813	-0-	402	1	2348	3	Y	95	106	1			14
							105	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	408	1	4077	3	Y	309	299	1			46
							340	9									
01	3999	X	3049	-0-	-950	-0-	42	1	2813	3	Y	176	182	1			40
							194	9									
02	3612	X	2685	-0-	-927	-0-	365	1	2156	3	Y	149	166	1			23
							164	9									

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. (I) GAS 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	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	3766	-0-	-729	-0-	333	1	3292	3	Y	128	124	1			19
							141	9									
01	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	59	1	3671	3	Y	127	121	1			25
							140	9									
02	3780	X	3217	-0-	-563	-0-	459	1	2680	3	Y	71	84	1			12
							78	9									

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. (I) GAS 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	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	3488	-0-	-294	-0-	302	1	2989	3	Y	179	173	1			27
							197	9									
01	3627	X	3581	-0-	-46	-0-	54	1	3332	3	Y	177	168	1			36
							195	9									
02	3416	X	3009	-0-	-407	-0-	421	1	2458	3	Y	118	134	1			20
							130	9									

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2294	-0-	-1085	-0-	200	1	1981	3	Y	103	99	1			16
							113	9									
01	3007	X	2146	-0-	-861	-0-	32	1	2003	3	Y	101	96	1			21
							111	9									
*02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	662	1	3865	3	Y	213	206	1			28
							234	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 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
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	1339	-0-	-56	-0-	120	1	1190	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	21	1	1328	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	201	1	1174	3	Y	36	37	1			4
							40	9									

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
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	6606	-0-	-59	-0-	581	1	5743	3	Y	256	248	1			38
							282	9									
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	103	1	6403	3	Y	253	241	1			50
							278	9									
*02	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	940	1	5493	3	Y	284	296	1			38
							312	9									

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
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	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	357	1	3525	3	Y	128	124	1			19
							141	9									
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	63	1	3931	3	Y	127	121	1			25
							140	9									
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	553	1	3234	3	Y	95	106	1			14
							105	9									

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5203	-0-	-2795	-0-	468	1	4622	3	Y	103	99	1			16
							113	9									
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	83	1	5147	3	Y	101	96	1			21
							111	9									
*02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	936	1	5471	3	Y	213	206	1			28
							234	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. (I) GAS 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	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	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	328	1	3245	3	Y	77	75	1			11
							85	9									
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	58	1	3619	3	Y	76	72	1			15
							84	9									
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	523	1	3057	3	Y	66	72	1			9
							73	9									

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	125	-0-	-3967	-0-	11	1	108	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
01	2046	X	43	-0-	-2003	-0-	1	1	40	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1484	X	1207	-0-	-277	-0-	171	1	996	3	Y	36	33	1			3
							40	9									

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	132	1	1308	3	Y	154	149	1			23
							169	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	24	1	1457	3	Y	152	145	1			30
							167	9									
02	1596	N	1570	-0-	-26	-0-	208	1	1219	3	Y	130	142	1			18
							143	9									

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
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	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	359	1	3548	3	Y	103	99	1			15
							113	9									
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	64	1	3957	3	Y	101	96	1			20
							111	9									
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	588	1	3434	3	Y	118	122	1			16
							130	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	T. A.		1188	-0-	1188	3392	107	1	1064	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
01	8192	X	4800	-0-	-3392	-0-	68	1	4583	3	Y	135	115	1			23
							149	9									
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	488	1	2881	3	Y	94	103	1			14
							103	9									

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

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	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	1570	1	15681	3	Y	524	507	1			78
							576	9									
01	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	232	1	15574	3	Y	472	455	1			95
							519	9									
02	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	2023	1	11940	3	Y	400	437	1			58
							440	9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

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	5156	-0-	-765	-0-	453	1	4510	3	Y	175	168	1			25
							193	9									
01	5580	X	1465	-0-	-4115	-0-	21	1	1381	3	Y	57	68	1			14
							63	9									
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	677	1	3983	3	Y	132	130	1			16
							145	9									

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

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	2095	-0-	-1129	-0-	180	1	1774	3	Y	128	124	1			19
							141	9									
01	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	32	1	1978	3	Y	127	121	1			25
							140	9									
*02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	311	1	1816	3	Y	142	148	1			19
							156	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	167	1	1662	3	Y	175	170	1			26
							193	9									
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	24	1	1589	3	Y	177	168	1			35
							195	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	211	1	1241	3	Y	155	167	1			23
							171	9									

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	107	1	1064	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	21	1	1406	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	183	1	1078	3	Y	29	32	1			3
							32	9									

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	116	1	1156	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	38	1	2552	3	Y	51	46	1			9
							56	9									
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	331	1	1957	3	Y	43	46	1			6
							47	9									

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 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
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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	109	1	1087	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	18	1	1224	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	159	1	939	3	Y	29	32	1			3
							32	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4371	-0-	-1147	-0-	385	1	3850	3	Y	124	120	1			18
							136	9									
01	5518	X	1609	-0-	-3909	-0-	23	1	1511	3	Y	68	71	1			15
							75	9									
02	4984	X	1417	-0-	-3567	-0-	196	1	1158	3	Y	57	64	1			8
							63	9									

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2025	-0-	-8546	-0-	166	1	1654	3	Y	186	180	1			27
							205	9									
01	10478	X	6867	-0-	-3611	-0-	94	1	6326	3	Y	406	360	1			73
							447	9									
02	7868	X	6052	-0-	-1816	-0-	822	1	4852	3	Y	344	368	1			49
							378	9									

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	975	1	9739	3	Y	340	329	1			51
							374	9									
01	10447	X	8786	-0-	-1661	-0-	125	1	8373	3	Y	262	258	1			55
							288	9									
02	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	1407	1	8304	3	Y	286	300	1			41
							315	9									

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	1692	1	16896	3	Y	340	329	1			51
							374	9									
01	22544	X	22544	-0-	-0-	-0-	325	1	21772	3	Y	406	378	1			79
							447	9									
02	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	2828	1	16691	3	Y	344	372	1			51
							378	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	13919	-0-	-1581	-0-	1236	1	12343	3	Y	309	300	1			45
							340	9									
01	15407	X	12152	-0-	-3255	-0-	174	1	11642	3	Y	305	290	1			60
							336	9									
02	13356	X	10714	-0-	-2642	-0-	1511	1	8919	3	Y	258	281	1			37
							284	9									

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8279	-0-	-463	-0-	726	1	7247	3	Y	278	269	1			42
							306	9									
01	8401	X	8376	-0-	-25	-0-	119	1	7996	3	Y	237	230	1			49
							261	9									
02	7420	X	7388	-0-	-32	-0-	1038	1	6129	3	Y	201	219	1			31
							221	9									

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 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
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	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	1347	1	13453	3	Y	155	150	1			23
							171	9									
01	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	207	1	13857	3	Y	177	166	1			34
							195	9									
02	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	2066	1	12199	3	Y	172	182	1			24
							189	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	1145	1	11437	3	Y	217	210	1			33
							239	9									
01	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	195	1	13100	3	Y	237	223	1			47
							261	9									
02	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	1701	1	10042	3	Y	201	218	1			30
							221	9									

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
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	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	1154	1	11528	3	Y	433	420	1			63
							476	9									
01	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	182	1	12188	3	Y	372	361	1			74
							409	9									
02	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	1583	1	9343	3	Y	315	344	1			45
							347	9									

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
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	14856	-0-	-1760	-0-	1306	1	13040	3	Y	464	449	1			69
							510	9									
01	16616	X	13921	-0-	-2695	-0-	197	1	13203	3	Y	474	450	1			93
							521	9									
02	15008	X	12269	-0-	-2739	-0-	1713	1	10115	3	Y	401	436	1			58
							441	9									

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9219	-0-	-1817	-0-	805	1	8040	3	Y	340	329	1			51
							374	9									
01	11036	X	7291	-0-	-3745	-0-	103	1	6927	3	Y	237	237	1			51
							261	9									
02	9968	X	6430	-0-	-3538	-0-	900	1	5310	3	Y	200	220	1			31
							220	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2965	-0-	-414	-0-	236	1	2355	3	Y	340	329	1			51
							374	9									
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	42	1	2813	3	Y	406	378	1			79
							447	9									
02	2912	X	2899	-0-	-13	-0-	365	1	2156	3	Y	344	372	1			51
							378	9									

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
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	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	687	1	6863	3	Y	371	359	1			55
							408	9									
01	7812	X	6987	-0-	-825	-0-	96	1	6407	3	Y	440	410	1			85
							484	9									
02	7056	X	6153	-0-	-903	-0-	832	1	4912	3	Y	372	403	1			54
							409	9									

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
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	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	406	1	4054	3	Y	278	269	1			42
							306	9									
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	59	1	3985	3	Y	237	230	1			49
							261	9									
*02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	517	1	3055	3	Y	201	219	1			31
							221	9									

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	1020	1	10192	3	Y	371	359	1			55
							408	9									
01	11532	X	10204	-0-	-1328	-0-	144	1	9688	3	Y	338	325	1			68
							372	9									
02	10416	X	9000	-0-	-1416	-0-	1258	1	7427	3	Y	286	312	1			42
							315	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1760	-0-	-11880	-0-	149	1	1483	3	Y	116	109	1			16
							128	9									
01	13640	X	1568	-0-	-12072	-0-	21	1	1417	3	Y	118	111	1			23
							130	9									
02	12320	X	1529	-0-	-10791	-0-	208	1	1225	3	Y	87	97	1			13
							96	9									

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

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	11748	-0-	-2636	-0-	1023	1	10215	3	Y	464	449	1			69
							510	9									
01	14260	X	13096	-0-	-1164	-0-	184	1	12317	3	Y	541	505	1			105
							595	9									
02	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	1600	1	9444	3	Y	458	496	1			67
							504	9									

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	116	1	1155	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
01	3100	N	4314	-0-	1214	1214	62	1	4140	3	Y	102	89	1			17
							112	9									
02	2800	N	3807	-0-	1007	2221	538	1	3174	3	Y	86	91	1			12
							95	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7236	-0-	-4420	-0-	603	1	6022	3	Y	555	538	1			82
							611	9									
01	11501	X	7448	-0-	-4053	-0-	100	1	6718	3	Y	573	542	1			113
							630	9									
02	8372	X	6556	-0-	-1816	-0-	872	1	5150	3	Y	485	527	1			71
							534	9									

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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	12450	X	9018	-0-	-3432	-0-	808	1	7834	3	Y	342	346	1			-0-
							376	9									
10	13330	X	10768	-0-	-2562	-0-	1311	1	9140	3	Y	288	288	1			-0-
							317	9									
11	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	1868	1	14178	3	Y	495	432	1			63
							545	9									
12	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	1625	1	16233	3	Y	588	565	1			86
							647	9									
01	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	180	1	12084	3	Y	575	547	1			114
							633	9									
02	12040	X	11133	-0-	-907	-0-	1537	1	9071	3	Y	477	521	1			70
							525	9									

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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
09	23580	X	19536	-0-	-4044	-0-	1792	1	17377	3	Y	334	337	1			-0-
							367	9									
10	22475	X	21229	-0-	-1246	-0-	2618	1	18246	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
11	21750	X	19207	-0-	-2543	-0-	2193	1	16645	3	Y	335	292	1			43
							369	9									
12	21142	X	19967	-0-	-1175	-0-	1780	1	17779	3	Y	371	359	1			55
							408	9									
01	21235	X	20335	-0-	-900	-0-	292	1	19559	3	Y	440	410	1			85
							484	9									
02	19180	X	17943	-0-	-1237	-0-	2540	1	14994	3	Y	372	403	1			54
							409	9									

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
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	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	807	1	8063	3	Y	340	329	1			51
							374	9									
01	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	144	1	9688	3	Y	406	378	1			79
							447	9									
02	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	1258	1	7424	3	Y	344	372	1			51
							378	9									

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	24354	X	24354	-0-	-0-	-0-	2170	1	21674	3	Y	464	449	1			69
							510	9									
01	24149	X	23899	-0-	-250	-0-	344	1	23071	3	Y	440	421	1			88
							484	9									
02	21812	X	21095	-0-	-717	-0-	2997	1	17689	3	Y	372	405	1			55
							409	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	T. A.		1174	-0-	1174	3477	107 3	1 9	1064	3	Y	3	3	1			-0-
01	4809	X	1332	-0-	-3477	-0-	19 11	1 9	1302	3	Y	10	9	1			1
*02	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	169 10	1 9	998	3	Y	9	10	1			-0-

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	25713	X	25713	-0-	-0-	-0-	2263 850	1 9	22600	3	Y	773	749	1			114
01	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	318 820	1 9	21330	3	Y	745	711	1			148
*02	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	2770 693	1 9	16349	3	Y	630	686	1			92

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	14702	-0-	-829	-0-	1270	1	12683	3	Y	681	660	1			100
							749	9									
01	15531	X	12946	-0-	-2585	-0-	181	1	12136	3	Y	572	556	1			116
							629	9									
02	14028	X	11411	-0-	-2617	-0-	1576	1	9303	3	Y	484	529	1			71
							532	9									

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. (I) GAS 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	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	14176	-0-	-2440	-0-	1274	1	12594	3	Y	280	271	1			42
							308	9									
01	15841	X	13316	-0-	-2525	-0-	207	1	12803	3	Y	278	264	1			56
							306	9									
02	13496	X	11331	-0-	-2165	-0-	1625	1	9497	3	Y	190	216	1			30
							209	9									

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
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	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	1889	1	18663	3	Y	333	323	1			49
							366	9									
01	20181	X	19529	-0-	-652	-0-	304	1	18863	3	Y	329	313	1			65
							362	9									
02	18228	X	16254	-0-	-1974	-0-	2341	1	13679	3	Y	213	245	1			33
							234	9									

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
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	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	1490	1	14726	3	Y	306	297	1			45
							337	9									
01	16492	X	15545	-0-	-947	-0-	241	1	14970	3	Y	304	289	1			60
							334	9									
*02	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	2219	1	12962	3	Y	237	262	1			35
							261	9									

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. (I) GAS 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	20717	X	20717	-0-	-0-	-0-	1845	1	17891	3	Y	892	901	1			-0-
							981	9									
10	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	2645	1	18434	3	Y	913	913	1			-0-
							1004	9									
11	20070	X	20040	-0-	-30	-0-	2215	1	16812	3	Y	921	803	1			118
							1013	9									
12	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	1798	1	17960	3	Y	1021	989	1			150
							1123	9									
01	20739	X	20130	-0-	-609	-0-	277	1	18595	3	Y	1144	1073	1			221
							1258	9									
02	18732	X	17736	-0-	-996	-0-	2415	1	14255	3	Y	969	1050	1			140
							1066	9									

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. (I) GAS 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	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	839	1	8140	3	Y	446	450	1			-0-
							491	9									
10	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	1167	1	8136	3	Y	387	387	1			-0-
							426	9									
11	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	978	1	7421	3	Y	391	341	1			50
							430	9									
12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	794	1	7927	3	Y	433	420	1			63
							476	9									
01	7967	X	1959	-0-	-6008	-0-	28	1	1874	3	Y	52	94	1			21
							57	9									
02	7196	X	2233	-0-	-4963	-0-	314	1	1856	3	Y	57	70	1			8
							63	9									

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
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	10801	-0-	-421	-0-	903	1	9014	3	Y	804	779	1			118
							884	9									
01	11222	X	10424	-0-	-798	-0-	141	1	9476	3	Y	734	705	1			147
							807	9									
*02	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	1589	1	9381	3	Y	802	838	1			111
							882	9									

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
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	25316	X	25316	-0-	-0-	-0-	2220	1	22174	3	Y	838	814	1			124
							922	9									
01	22723	X	20819	-0-	-1904	-0-	298	1	19969	3	Y	502	516	1			110
							552	9									
*02	24772	X	24772	-0-	-0-	-0-	3497	1	20645	3	Y	573	602	1			81
							630	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5812	-0-	-1008	-0-	498	1	4961	3	Y	321	312	1			47
							353	9									
01	5208	X	4337	-0-	-871	-0-	60	1	3978	3	Y	272	264	1			55
							299	9									
02	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	769	1	4519	3	Y	324	335	1			44
							356	9									

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	625	1	6227	3	Y	525	509	1			78
							578	9									
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	76	1	4992	3	Y	446	433	1			91
							491	9									
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	901	1	5298	3	Y	523	542	1			72
							575	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 05/22/2025 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	1278	1	12727	3	Y	350	340	1			52
							385	9									
01	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	185	1	12166	3	Y	354	336	1			70
							389	9									
02	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	1751	1	10300	3	Y	336	358	1			48
							370	9									

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	25584	X	25584	-0-	-0-	-0-	2282	1	22724	3	Y	525	509	1			78
							578	9									
01	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	329	1	21723	3	Y	531	504	1			105
							584	9									
02	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	3091	1	18177	3	Y	413	456	1			62
							454	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	274	1	2729	3	Y	87	85	1			12
							96	9									
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	40	1	2609	3	Y	89	85	1			16
							98	9									
02	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	258	1	1516	3	Y	103	106	1			13
							113	9									

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	1712	1	16916	3	Y	305	292	1			44
							336	9									
01	18755	X	4579	-0-	-14176	-0-	71	1	4422	3	Y	78	100	1			22
							86	9									
02	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	2541	1	14845	3	Y	251	242	1			31
							276	9									

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	19282	-0-	-2666	-0-	1741	1	17205	3	Y	305	296	1			45
							336	9									
01	19344	X	18112	-0-	-1232	-0-	282	1	17497	3	Y	303	288	1			60
							333	9									
02	18396	X	17355	-0-	-1041	-0-	2498	1	14596	3	Y	237	262	1			35
							261	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	998	1	9866	3	Y	307	297	1			46
							338	9									
01	10850	X	10470	-0-	-380	-0-	161	1	9975	3	Y	304	290	1			60
							334	9									
02	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	1559	1	9107	3	Y	303	321	1			42
							333	9									

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. (I) GAS 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	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	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	969	1	9575	3	Y	256	248	1			38
							282	9									
01	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	156	1	9682	3	Y	253	241	1			50
							278	9									
02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	1402	1	8191	3	Y	213	232	1			31
							234	9									

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. (I) GAS 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	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	25037	-0-	-135	-0-	2262	1	22353	3	Y	384	372	1			57
							422	9									
01	25172	X	23385	-0-	-1787	-0-	365	1	22602	3	Y	380	362	1			75
							418	9									
02	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	3284	1	19187	3	Y	284	317	1			42
							312	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	1411	1	13944	3	Y	256	249	1			37
							282	9									
01	15438	X	14602	-0-	-836	-0-	227	1	14097	3	Y	253	241	1			49
							278	9									
02	13944	X	13455	-0-	-489	-0-	1940	1	11332	3	Y	166	190	1			25
							183	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	2022	1	19981	3	Y	512	496	1			76
							563	9									
01	21979	X	21089	-0-	-890	-0-	326	1	20206	3	Y	506	482	1			100
							557	9									
02	19852	X	19137	-0-	-715	-0-	2728	1	15940	3	Y	426	464	1			62
							469	9									

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
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	9829	-0-	-742	-0-	862	1	8520	3	Y	406	394	1			59
							447	9									
01	10571	X	9279	-0-	-1292	-0-	140	1	8693	3	Y	405	385	1			79
							446	9									
02	9352	X	8928	-0-	-424	-0-	1248	1	7289	3	Y	355	384	1			50
							391	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

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	13725	-0-	-39	-0-	1238	1	12233	3	Y	231	224	1			34
							254	9									
01	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	220	1	13640	3	Y	228	217	1			45
							251	9									
02	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	1896	1	11075	3	Y	190	208	1			27
							209	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346

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	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	961	1	9501	3	Y	231	224	1			34
							254	9									
01	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	171	1	10595	3	Y	228	217	1			45
							251	9									
02	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	1444	1	8439	3	Y	190	208	1			27
							209	9									

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
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	25410	-0-	-8287	-0-	2304	1	22769	3	Y	306	296	1			45
							337	9									
01	31248	X	26128	-0-	-5120	-0-	409	1	25386	3	Y	303	289	1			59
							333	9									
02	24920	X	18535	-0-	-6385	-0-	2671	1	15604	3	Y	236	261	1			34
							260	9									

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
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	14160	-0-	-7819	-0-	1261	1	12593	3	Y	278	269	1			41
							306	9									
01	21979	X	8469	-0-	-13510	-0-	121	1	8125	3	Y	203	201	1			43
							223	9									
02	12880	X	7464	-0-	-5416	-0-	1054	1	6221	3	Y	172	189	1			26
							189	9									

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	30677	X	30677	-0-	-0-	-0-	2739	1	27360	3	Y	525	506	1			78
							578	9									
01	26324	X	26324	-0-	-0-	-0-	380	1	25460	3	Y	440	428	1			90
							484	9									
02	23222	X	23222	-0-	-0-	-0-	3305	1	19508	3	Y	372	406	1			56
							409	9									

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	30911	X	30911	-0-	-0-	-0-	2758	1	27540	3	Y	557	540	1			81
							613	9									
01	27342	X	27070	-0-	-272	-0-	389	1	26122	3	Y	508	489	1			100
							559	9									
02	24696	X	23890	-0-	-806	-0-	3392	1	20025	3	Y	430	469	1			61
							473	9									

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
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	28459	X	28459	-0-	-0-	-0-	2562	1	25591	3	Y	278	270	1			41
							306	9									
01	28148	X	24514	-0-	-3634	-0-	357	1	23934	3	Y	203	201	1			43
							223	9									
02	25424	X	21645	-0-	-3779	-0-	3108	1	18348	3	Y	172	189	1			26
							189	9									

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
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	30416	-0-	-429	-0-	2719	1	27155	3	Y	493	477	1			73
							542	9									
01	31031	X	27883	-0-	-3148	-0-	402	1	26999	3	Y	438	422	1			89
							482	9									
02	28028	X	24667	-0-	-3361	-0-	3514	1	20744	3	Y	372	405	1			56
							409	9									

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
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	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	1733	1	17303	3	Y	402	390	1			59
							442	9									
01	18910	X	17420	-0-	-1490	-0-	250	1	16798	3	Y	338	329	1			68
							372	9									
02	17080	X	15375	-0-	-1705	-0-	2181	1	12878	3	Y	287	314	1			41
							316	9									

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
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	26268	-0-	-1973	-0-	2363	1	23599	3	Y	278	269	1			42
							306	9									
01	28241	X	23469	-0-	-4772	-0-	341	1	22867	3	Y	237	230	1			49
							261	9									
02	23576	X	20721	-0-	-2855	-0-	2970	1	17530	3	Y	201	219	1			31
							221	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	30033	X	30033	-0-	-0-	-0-	2631	1	26280	3	Y	1020	988	1			151
							1122	9									
01	35695	X	35695	-0-	-0-	-0-	505	1	33851	3	Y	1217	1133	1			235
							1339	9									
*02	31505	X	31505	-0-	-0-	-0-	4400	1	25971	3	Y	1031	1116	1			150
							1134	9									

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	16291	-0-	-1255	-0-	1439	1	14376	3	Y	433	419	1			64
							476	9									
01	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	290	1	19426	3	Y	508	475	1			97
							559	9									
*02	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	2522	1	14885	3	Y	430	466	1			61
							473	9									

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
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	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	1169	1	11679	3	Y	402	390	1			59
							442	9									
01	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	249	1	16713	3	Y	541	498	1			102
							595	9									
02	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	2171	1	12817	3	Y	458	494	1			66
							504	9									

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
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	30665	-0-	-1978	-0-	2723	1	27194	3	Y	680	659	1			100
							748	9									
01	37008	X	37008	-0-	-0-	-0-	528	1	35438	3	Y	947	869	1			178
							1042	9									
02	32677	X	32677	-0-	-0-	-0-	4606	1	27189	3	Y	802	865	1			115
							882	9									

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. (I) GAS 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	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	39781	X	39781	-0-	-0-	-0-	3531	1	35263	3	Y	897	869	1			132
							987	9									
01	41990	X	41990	-0-	-0-	-0-	601	1	40310	3	Y	981	922	1			191
							1079	9									
02	37057	X	37057	-0-	-0-	-0-	5236	1	30907	3	Y	831	901	1			121
							914	9									

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. (I) GAS 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	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	27945	-0-	-1009	-0-	2429	1	24256	3	Y	1145	1109	1			169
							1260	9									
01	28954	X	26190	-0-	-2764	-0-	373	1	24999	3	Y	744	753	1			160
							818	9									
02	26152	X	23106	-0-	-3046	-0-	3247	1	19166	3	Y	630	696	1			94
							693	9									

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
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	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	1728	1	17258	3	Y	464	449	1			69
							510	9									
01	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	285	1	19142	3	Y	474	450	1			93
							521	9									
*02	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	2486	1	14675	3	Y	401	436	1			58
							441	9									

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
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	17984	-0-	-9885	-0-	1597	1	15945	3	Y	402	389	1			60
							442	9									
01	27714	X	17828	-0-	-9886	-0-	256	1	17163	3	Y	372	357	1			75
							409	9									
02	16156	X	15733	-0-	-423	-0-	2229	1	13157	3	Y	315	343	1			47
							347	9									

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
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	25373	-0-	-1752	-0-	2272	1	22693	3	Y	371	359	1			55
							408	9									
01	27901	X	27901	-0-	-0-	-0-	402	1	26978	3	Y	474	439	1			90
							521	9									
*02	24629	X	24629	-0-	-0-	-0-	3504	1	20684	3	Y	401	433	1			58
							441	9									

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
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	23921	X	23921	-0-	-0-	-0-	2134	1	21311	3	Y	433	419	1			64
							476	9									
01	20615	X	20328	-0-	-287	-0-	293	1	19663	3	Y	338	332	1			70
							372	9									
02	21476	X	17944	-0-	-3532	-0-	2554	1	15074	3	Y	287	315	1			42
							316	9									

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
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	33755	-0-	-1771	-0-	3013	1	30095	3	Y	588	569	1			87
							647	9									
01	35898	X	35608	-0-	-290	-0-	513	1	34425	3	Y	609	576	1			120
							670	9									
02	32424	X	31433	-0-	-991	-0-	4471	1	26394	3	Y	516	561	1			75
							568	9									

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
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	30806	-0-	-3325	-0-	2767	1	27631	3	Y	371	359	1			55
							408	9									
01	33976	X	31456	-0-	-2520	-0-	457	1	30627	3	Y	338	325	1			68
							372	9									
02	29624	X	27773	-0-	-1851	-0-	3977	1	23480	3	Y	287	313	1			42
							316	9									

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
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	24661	X	24661	-0-	-0-	-0-	2189	1	21861	3	Y	555	538	1			82
							611	9									
01	26195	X	15289	-0-	-10906	-0-	218	1	14625	3	Y	405	403	1			84
							446	9									
02	23660	X	13523	-0-	-10137	-0-	1904	1	11241	3	Y	344	378	1			50
							378	9									

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
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	14355	-0-	-4276	-0-	1288	1	12862	3	Y	186	180	1			27
							205	9									
01	20403	X	20403	-0-	-0-	-0-	293	1	19663	3	Y	406	360	1			73
							447	9									
*02	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	2554	1	15074	3	Y	344	368	1			49
							378	9									

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
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	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	2349	1	23463	3	Y	371	359	1			55
							408	9									
01	26407	X	26407	-0-	-0-	-0-	382	1	25653	3	Y	338	325	1			68
							372	9									
*02	23312	X	23312	-0-	-0-	-0-	3331	1	19666	3	Y	286	312	1			42
							315	9									

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
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	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	1139	1	11337	3	Y	671	652	1			99
							738	9									
01	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	164	1	10836	3	Y	679	645	1			133
							747	9									
02	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	1661	1	9768	3	Y	852	871	1			114
							937	9									

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
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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	177	1	1761	3	Y	117	114	1			17
							129	9									
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	25	1	1684	3	Y	118	112	1			23
							130	9									
02	1708	N	1563	-0-	-145	-0-	211	1	1239	3	Y	103	112	1			14
							113	9									

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
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	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	907	1	9030	3	Y	554	538	1			82
							609	9									
01	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	131	1	8630	3	Y	561	533	1			110
							617	9									
02	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	1544	1	9079	3	Y	542	575	1			77
							596	9									

GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	1776	1	17689	3	Y	933	906	1			138
							1026	9									
01	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	256	1	16905	3	Y	944	896	1			186
							1038	9									
02	16800	X	14039	-0-	-2761	-0-	1929	1	11343	3	Y	697	778	1			105
							767	9									

GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	1420	1	14135	3	Y	962	934	1			143
							1058	9									
01	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	205	1	13514	3	Y	974	925	1			192
							1071	9									
02	13636	X	12765	-0-	-871	-0-	1720	1	10114	3	Y	846	915	1			123
							931	9									

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. (I) GAS 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	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	16841	-0-	-3960	-0-	1415	1	14132	3	Y	1176	1140	1			173
							1294	9									
01	20801	X	18766	-0-	-2035	-0-	252	1	16876	3	Y	1489	1379	1			283
							1638	9									
02	18788	X	16517	-0-	-2271	-0-	2192	1	12938	3	Y	1261	1363	1			181
							1387	9									

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. (I) GAS 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	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	12302	-0-	-4159	-0-	1021	1	10192	3	Y	990	959	1			145
							1089	9									
01	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	238	1	15965	3	Y	1185	1104	1			226
							1304	9									
02	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	2073	1	12239	3	Y	1003	1085	1			144
							1103	9									

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. (I) GAS 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	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	16658	-0-	-3306	-0-	1401	1	13997	3	Y	1145	1109	1			169
							1260	9									
01	19964	X	16846	-0-	-3118	-0-	228	1	15314	3	Y	1185	1122	1			232
							1304	9									
02	18032	X	14831	-0-	-3201	-0-	1989	1	11739	3	Y	1003	1089	1			146
							1103	9									

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. (I) GAS 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	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	18741	-0-	-3145	-0-	1594	1	15922	3	Y	1114	1079	1			165
							1225	9									
01	21762	X	19375	-0-	-2387	-0-	270	1	18100	3	Y	914	891	1			188
							1005	9									
02	18956	X	17077	-0-	-1879	-0-	2351	1	13875	3	Y	774	847	1			115
							851	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8907	-0-	-269	-0-	775	1	7715	3	Y	379	368	1			56
							417	9									
01	9176	X	7908	-0-	-1268	-0-	112	1	7374	3	Y	384	364	1			76
							422	9									
02	8288	X	7023	-0-	-1265	-0-	971	1	5711	3	Y	310	339	1			47
							341	9									

GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	1064	1	10594	3	Y	321	312	1			47
							353	9									
01	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	154	1	10126	3	Y	325	309	1			63
							358	9									
02	9604	X	8343	-0-	-1261	-0-	1175	1	6913	3	Y	232	261	1			34
							255	9									

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. (I) GAS 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	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	964	1	9353	3	Y	345	348	1			-0-
							380	9									
10	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	1385	1	9654	3	Y	369	369	1			-0-
							406	9									
11	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	1288	1	9769	3	Y	405	353	1			52
							446	9									
12	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	1151	1	11461	3	Y	437	425	1			64
							481	9									
01	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	166	1	10955	3	Y	443	421	1			86
							487	9									
02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	1350	1	7936	3	Y	336	373	1			49
							370	9									

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. (I) GAS 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	7350	X	6778	-0-	-572	-0-	618	1	5997	3	Y	148	150	1			-0-
							163	9									
10	8463	X	7267	-0-	-1196	-0-	890	1	6202	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
11	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	920	1	6978	3	Y	216	188	1			28
							238	9									
12	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	821	1	8170	3	Y	233	226	1			35
							256	9									
01	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	119	1	7824	3	Y	236	224	1			47
							260	9									
02	7588	X	7067	-0-	-521	-0-	961	1	5652	3	Y	413	407	1			53
							454	9									

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
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	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	1246	1	12404	3	Y	379	368	1			56
							417	9									
01	13609	X	12459	-0-	-1150	-0-	180	1	11857	3	Y	384	364	1			76
							422	9									
*02	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	1775	1	10438	3	Y	361	385	1			52
							397	9									

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
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	15068	-0-	-122	-0-	1343	1	13372	3	Y	321	312	1			47
							353	9									
01	14415	X	13332	-0-	-1083	-0-	194	1	12780	3	Y	325	309	1			63
							358	9									
*02	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	1995	1	11730	3	Y	335	353	1			45
							369	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8107	-0-	-3859	-0-	722	1	7192	3	Y	175	170	1			26
							193	9									
01	11966	X	7173	-0-	-4793	-0-	104	1	6874	3	Y	177	169	1			34
							195	9									
02	10808	X	7549	-0-	-3259	-0-	1068	1	6282	3	Y	181	191	1			24
							199	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	1174	1	11685	3	Y	700	679	1			104
							770	9									
01	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	169	1	11170	3	Y	709	673	1			140
							780	9									
02	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	1483	1	8724	3	Y	645	692	1			93
							710	9									

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
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	9144	-0-	-404	-0-	804	1	8003	3	Y	306	305	1			46
							337	9									
01	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	144	1	9483	3	Y	384	357	1			73
							422	9									
02	8624	X	8076	-0-	-548	-0-	1128	1	6636	3	Y	284	315	1			42
							312	9									

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
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	2923	-0-	-1789	-0-	249	1	2481	3	Y	175	170	1			26
							193	9									
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	36	1	2371	3	Y	177	168	1			35
							195	9									
*02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	834	1	4903	3	Y	207	214	1			28
							228	9									

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
09	5640	X	4274	-0-	-1366	-0-	379	1	3671	3	Y	204	206	1			-0-
							224	9									
10	8897	X	4573	-0-	-4324	-0-	543	1	3789	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									
11	8310	X	5784	-0-	-2526	-0-	636	1	4821	3	Y	297	259	1			38
							327	9									
12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	548	1	5460	3	Y	310	302	1			46
							341	9									
01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	82	1	5385	3	Y	323	306	1			63
							355	9									
02	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	777	1	4568	3	Y	310	329	1			44
							341	9									

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
09	14850	X	12261	-0-	-2589	-0-	1111	1	10770	3	Y	345	348	1			-0-
							380	9									
10	15097	X	13115	-0-	-1982	-0-	1594	1	11115	3	Y	369	369	1			-0-
							406	9									
11	13170	X	13053	-0-	-117	-0-	1472	1	11165	3	Y	378	329	1			49
							416	9									
12	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	1316	1	13099	3	Y	408	396	1			61
							449	9									
01	13609	X	13166	-0-	-443	-0-	190	1	12522	3	Y	413	392	1			82
							454	9									
02	12180	X	11822	-0-	-358	-0-	1681	1	9886	3	Y	232	276	1			38
							255	9									

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
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	14304	-0-	-2963	-0-	1273	1	12678	3	Y	321	312	1			47
							353	9									
01	17267	X	12661	-0-	-4606	-0-	184	1	12119	3	Y	325	309	1			63
							358	9									
02	15232	X	10814	-0-	-4418	-0-	1530	1	9000	3	Y	258	284	1			37
							284	9									

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
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	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	1213	1	12082	3	Y	642	623	1			95
							706	9									
01	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	175	1	11550	3	Y	649	616	1			128
							714	9									
02	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	1450	1	8528	3	Y	490	545	1			73
							539	9									

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
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	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	538	1	5358	3	Y	437	422	1			63
							481	9									
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	78	1	5119	3	Y	442	419	1			86
							486	9									
02	4900	X	3735	-0-	-1165	-0-	489	1	2876	3	Y	336	372	1			50
							370	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	6610	-0-	-644	-0-	583	1	5803	3	Y	204	198	1			30
							224	9									
01	7254	X	5860	-0-	-1394	-0-	84	1	5548	3	Y	207	197	1			40
							228	9									
02	6552	X	4711	-0-	-1841	-0-	660	1	3880	3	Y	155	172	1			23
							171	9									

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. (I) GAS 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	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	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	1408	1	14017	3	Y	437	425	1			64
							481	9									
01	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	203	1	13399	3	Y	443	421	1			86
							487	9									
02	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	1899	1	11167	3	Y	465	488	1			63
							512	9									

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
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	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	1101	1	10965	3	Y	525	509	1			78
							578	9									
01	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	159	1	10482	3	Y	531	504	1			105
							584	9									
02	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	1246	1	7326	3	Y	361	410	1			56
							397	9									

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
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	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	820	1	8162	3	Y	379	368	1			56
							417	9									
01	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	118	1	7801	3	Y	384	364	1			76
							422	9									
02	6972	X	6787	-0-	-185	-0-	941	1	5534	3	Y	284	317	1			43
							312	9									

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. (I) GAS 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	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	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	1133	1	11285	3	Y	379	368	1			56
							417	9									
01	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	164	1	10789	3	Y	384	364	1			76
							422	9									
02	10136	X	10118	-0-	-18	-0-	1429	1	8405	3	Y	258	294	1			40
							284	9									

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. (I) GAS 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	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	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	426	1	4242	3	Y	350	340	1			52
							385	9									
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	61	1	4054	3	Y	354	336	1			70
							389	9									
*02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	442	1	2600	3	Y	258	289	1			39
							284	9									

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
09	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	1121	1	10875	3	Y	240	243	1			-0-
							264	9									
10	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1609	1	11221	3	Y	257	257	1			-0-
							283	9									
11	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	1636	1	12412	3	Y	324	282	1			42
							356	9									
12	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	1463	1	14562	3	Y	350	340	1			52
							385	9									
01	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	211	1	13921	3	Y	354	336	1			70
							389	9									
02	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	1497	1	8803	3	Y	284	312	1			42
							312	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 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
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-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	1727 703	1 9	17195	3	Y	639	620	1			96
01	18321	X	17399	-0-	-922	-0-	249 712	1 9	16438	3	Y	647	614	1			129
02	16548	X	11915	-0-	-4633	-0-	1658 509	1 9	9748	3	Y	463	520	1			72

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
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	39853	-0-	-3361	-0-	38739	2	1114	9	N	1013	1008	1			33
01	43214	X	26101	-0-	-17113	-0-	25056	2	1045	9	N	950	951	1			32
02	39032	X	35840	-0-	-3192	-0-	34964	2	876	9	N	796	765	1			63

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
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	40687	-0-	-5596	-0-	39981	2	706	9	N	642	656	1			19
01	46283	X	40709	-0-	-5574	-0-	39897	2	812	9	N	738	737	1			20
02	41804	X	33697	-0-	-8107	-0-	33018	2	679	9	N	617	593	1			44

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	38606	-0-	-3802	-0-	37616	2	990	9	N	900	918	1			30
01	42408	X	38475	-0-	-3933	-0-	37149	2	1326	9	N	1205	1162	1			73
02	38304	X	31946	-0-	-6358	-0-	30935	2	1011	9	N	919	935	1			57

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	39479	-0-	-16941	-0-	38151	2	1328	9	N	1207	1164	1			44
01	56420	X	50814	-0-	-5606	-0-	49087	2	1727	9	N	1570	1557	1			57
02	50960	X	42875	-0-	-8085	-0-	41398	2	1477	9	N	1343	1253	1			147

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	45197	-0-	-5798	-0-	44102	2	1095	9	N	995	823	1			229
01	50995	X	49678	-0-	-1317	-0-	49169	2	509	9	N	463	667	1			25
02	46060	X	31768	-0-	-14292	-0-	31023	2	745	9	N	677	676	1			26

JOHN GARNER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 297362 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9517 - 21092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	37391	-0-	-6629	-0-	36447	2	944	9	N	858	698	1			215
01	44020	X	43149	-0-	-871	-0-	42734	2	415	9	N	377	569	1			23
02	39760	X	30620	-0-	-9140	-0-	29979	2	641	9	N	583	577	1			29

JOHN GARNER RANCH WELL #: 14H RRCID -> 297363 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9665 - 19822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	26101	-0-	-4217	-0-	24807	2	1294	9	N	1176	955	1			261
01	33170	X	17324	-0-	-15846	-0-	16954	2	370	9	N	336	574	1			23
02	35102	X	35102	-0-	-0-	-0-	34454	2	648	9	N	589	582	1			30

JOHN GARNER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 297364 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9350 - 20546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5552	-0-	-9483	-0-	5395	2	157	9	N	143	185	1			1
01	28024	X	7471	-0-	-20553	-0-	6840	2	631	9	N	574	557	1			18
02	25312	X	22042	-0-	-3270	-0-	21423	2	619	9	N	563	565	1			16

JOHN GARNER RANCH WELL #: 13H RRCID -> 297365 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9580 - 21484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	24741	-0-	-7964	-0-	22836	2	1905	9	N	1732	1565	1			214
01	32705	X	30865	-0-	-1840	-0-	30061	2	804	9	N	731	924	1			21
02	29540	X	22875	-0-	-6665	-0-	21845	2	1030	9	N	936	936	1			21

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

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									
01	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

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							
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	114	1	2396	2	N	79	75	1			29
							67	4	87	9							
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	113	1	2173	2	N	57	56	1			30
							19	4	63	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

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							
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	162	1	3400	2	Y	170	155	1			63
							95	4	187	9							
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	140	1	2689	2	Y	123	121	1			65
							23	4	135	9							

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
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	-0-	4	1			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	73	1	1535	2	Y	278	263	1			103
							43	4	306	9							
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	73	1	1413	2	Y	201	198	1			106
							12	4	221	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	3906	X	1760	-0-	-2146	-0-	78	1	1636	2	Y	-0-					-0-
							46	4									
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	-0-					-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	82	1	1716	2	Y	51	49	1			19
							48	4	56	9							
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	88	1	1684	2	Y	38	37	1			20
							14	4	42	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
01	1023	N	902	-0-		-121	-0-	39	1	810	2	Y	27	25	1			10
								23	4	30	9							
02	871	N	871	-0-		-0-	-0-	42	1	801	2	Y	19	19	1			10
								7	4	21	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

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							
01	837	N	610	-0-		-227	-0-	27	1	566	2	Y	1	1	1			-0-
								16	4	1	9							
02	756	N	622	-0-		-134	-0-	30	1	586	2	Y	1	1	1			-0-
								5	4	1	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

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							
01	682	N	565	-0-		-117	-0-	24	1	497	2	Y	27	25	1			10
								14	4	30	9							
02	588	N	565	-0-		-23	-0-	27	1	513	2	Y	19	19	1			10
								4	4	21	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

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							
01	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	81	1	1711	2	Y	61	58	1			22
								48	4	67	9							
02	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-	80	1	1535	2	Y	44	43	1			23
								13	4	48	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	87	1	1837	2	Y	43	41	1			16
							51	4	47	9							
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	84	1	1625	2	Y	32	31	1			17
							14	4	35	9							

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
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							
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	56	1	1187	2	Y	29	27	1			11
							33	4	32	9							
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	58	1	1115	2	Y	20	20	1			11
							10	4	22	9							

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
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							
01	2170	X	1774	-0-	-396	-0-	75	1	1586	2	Y	63	60	1			23
							44	4	69	9							
02	1960	X	819	-0-	-1141	-0-	38	1	739	2	Y	33	39	1			17
							6	4	36	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	2790	N	2458	-0-	-332	-0-	103	1	2171	2	Y	112	106	1			42
							61	4	123	9							
02	2352	N	1601	-0-	-751	-0-	74	1	1426	2	Y	81	80	1			43
							12	4	89	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 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
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							
01	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	76	1	1608	2	Y	109	112	1			39
							45	4	120	9							
02	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	74	1	1421	2	Y	80	77	1			42
							12	4	88	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	32	1	675	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	32	1	607	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

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. (I) GAS 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	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							
01	1426	N	464	-0-	-962	-0-	20	1	410	2	Y	21	19	1			8
							11	4	23	9							
02	812	N	686	-0-	-126	-0-	33	1	627	2	Y	19	17	1			10
							5	4	21	9							

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
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							
01	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	76	1	1592	2	Y	2	2	1			1
							44	4	2	9							
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	Y	2	2	1			1
							14	4	2	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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							
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	2	Y	18	17	1			7
							30	4	20	9							
02	784	N	262	-0-	-522	-0-	12	1	235	2	Y	12	13	1			6
							2	4	13	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 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
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							
01	2046	N	1766	-0-	-280	-0-	72	1	1509	2	Y	130	124	1			48
							42	4	143	9							
02	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	66	1	1261	2	Y	95	93	1			50
							11	4	105	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	713	X	597	-0-	-116	-0-	25	1	534	2	N	21	19	1			8
							15	4	23	9							
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	26	1	501	2	N	15	15	1			8
							4	4	17	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	21	22	1			7
							14	4	23	9							
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	N	18	16	1			9
							5	4	20	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2218	2	22	9	Y	20	8	1			13
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	75	1	1482	2	Y	11					24
							12	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	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-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1568	2	120	9	N	109	119	1			47
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2069	2	199	9	N	181	173	1			55
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 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
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	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 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
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	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 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
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	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 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
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	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 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
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					55
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					55
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					55

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					27
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					27
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					27

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					27
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					27
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					28
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					28
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					14
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					14
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					14

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 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
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					10
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					10
02	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					22
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					22
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					22

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
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					28
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					28
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					28

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
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					15
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					15
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					13
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					13
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2026

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
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-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2026

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2026

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
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
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	138	1	4893	3	N	-0-					50
02	2800	X	1476	-0-	-1324	-0-	237	1	1239	3	N	-0-					50

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
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-
01	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	60	1	1732	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	445	-0-	-1347	-0-	71	1	374	3	N	-0-					-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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2026

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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2026

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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2026

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
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-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2026

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2026

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2026

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2026

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2026

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 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
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-
01	682	N	421	-0-	-261	-0-	3	1	418	3	N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	682	N	425	-0-	-257	-0-	3	1	422	3	N	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 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
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-
01	837	N	528	-0-	-309	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	756	N	4	-0-	-752	-0-	4	1			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2026

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
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-
01	837	N	557	-0-	-280	-0-	4	1	553	3	N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	1023	N	696	-0-	-327	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	952	N	5	-0-	-947	-0-	5	1			N	-0-					-0-

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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	961	N	731	-0-	-230	-0-	5	1	726	3	N	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2026

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
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-
01	868	N	618	-0-	-250	-0-	4	1	614	3	N	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	775	N	512	-0-	-263	-0-	3	1	509	3	N	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
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-
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	4	1	527	3	N	-0-			-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT			-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-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
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-
01	1302	X	492	-0-	-810	-0-	3	1	489	3	N	-0-			-0-
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	1	1	159	3	N	-0-			-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 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
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-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	N	-0-			-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	806	N	490	-0-	-316	-0-	3	1	487	3	N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2026

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
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_____ 03/25/2026

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026

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
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-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026

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
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-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
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-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	88	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	141	1	118	3	Y	-0-					-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
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	86	-0-	-224	-0-	39	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	151	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	209	1	176	3	Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	131	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	100	1	85	3	Y	-0-					-0-

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	17	-0-	-76	-0-	8	1	9	3	Y	-0-			-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	28	1	26	3	Y	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	60	1	51	3	Y	-0-			-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	82	1	77	3	Y	-0-			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	99	1	83	3	Y	-0-			-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-			-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	209	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	68	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	183	-0-	-125	-0-	99	1	84	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
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	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	N	-0-					-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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	94	1	90	3	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	105	1	88	3	N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	437	1	539	3	Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	387	1	366	3	Y	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	422	1	356	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	194	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	197	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	173	1	146	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	25	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	43	1	36	3	Y	-0-					-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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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
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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	695	1	856	3	N	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	742	1	704	3	N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	731	1	616	3	N	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 12H RRCID -> 289021 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 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
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	5924	-0-	-369	-0-	322	1	5511	3	N	83	83	1			1
							91	9									
*01	6200	X	5768	-0-	-432	-0-	337	1	5343	3	N	80	81	1			-0-
							88	9									
02	5404	X	5265	-0-	-139	-0-	501	1	4691	3	N	66	66	1			-0-
							73	9									

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
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	10167	-0-	7367	7367	960	1	8991	3	N	196	194	1			2
							216	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 14H RRCID -> 289024 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 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
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	148	1	2008	3	N	339	328	1			13
							373	9									
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	114	1	1408	3	N	83	95	1			1
							91	9									
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	151	1	1674	3	N	180	181	1			-0-
							198	9									
12	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	113	1	1935	3	N	937	935	1			2
							1031	9									
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	109	1	1735	3	N	298	300	1			-0-
							328	9									
02	1876	N	1724	-0-	-152	-0-	142	1	1327	3	N	232	232	1			-0-
							255	9									

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
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	6303	-0-	-455	-0-	347	1	5946	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	6634	X	6197	-0-	-437	-0-	367	1	5817	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	5796	X	5321	-0-	-475	-0-	512	1	4794	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

GATES "N" TR4 WELL #: 501H RRCID -> 289660 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6172 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 504H RRCID -> 289661 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5990 - 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
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	740	-0-	-2174	-0-	41	1	698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2914	X	599	-0-	-2315	-0-	31	1	498	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
02	2632	X	1040	-0-	-1592	-0-	47	1	436	3	Y	506	503	1			3
							557	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 505H RRCID -> 289662 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5990 - 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
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	1014	-0-	-908	-0-	56	1	956	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1922	X	1388	-0-	-534	-0-	81	1	1288	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1736	X	976	-0-	-760	-0-	94	1	881	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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. 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
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	791	-0-	-2898	-0-	43	1	733	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	3689	X	3206	-0-	-483	-0-	184	1	2919	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
02	2940	X	620	-0-	-2320	-0-	57	1	533	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

GATES "N" TR4 WELL #: 503H RRCID -> 289775 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 10078

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
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	779	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	54	1	850	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	70	1	652	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

GATES "N" TR4 WELL #: 9H RRCID -> 290337 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963

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
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 7H RRCID -> 290338 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

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
09	3300	X	383	-0-	-2917	-0-	19	1	254	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
10	2976	X	929	-0-	-2047	-0-	65	1	805	3	Y	54	56	1			-0-
							59	9									
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	75	75	1			-0-
12	2976	X	1775	-0-	-1201	-0-	92	1	1581	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	174	1	2767	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	231	1	2166	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	120	1	2061	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
01	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	94	1	1498	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1596	N	1252	-0-	-344	-0-	121	1	1130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					6
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					6
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	2	Y	-0-					6

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					1
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					1
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 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
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.		6	-0-	6	18	6	1			Y	-0-					14
01	T. A.		159	-0-	159	177	7	1	152	2	Y	-0-					14
02	184	X	7	-0-	-177	-0-	7	1			Y	-0-					14

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					7
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					7
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-					7

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
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.		8	-0-	8	24	8	1			Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
02	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	1			Y	-0-					1

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
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.		8	-0-	8	24	8	1			Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					10
02	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	1			Y	-0-					10

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
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.		6	-0-	6	18	6	1			Y	-0-					5
01	175	X	157	-0-	-18	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					5
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					5

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		6	-0-	6	18	6	1			Y	-0-					6
01	T. A.		188	-0-	188	206	7	1	181	2	Y	-0-					6
02	213	X	7	-0-	-206	-0-	7	1			Y	-0-					6

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 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
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.		7	-0-	7	21	7	1			Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					6
02	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	1			Y	-0-					6

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
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	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					1
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					1
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	2	Y	-0-					1

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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					1
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					1
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 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
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					1
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					1
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	2	Y	-0-					1

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	186	N	152	-0-	-34	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					2
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					2
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	2	Y	-0-					2

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
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.		7	-0-	7	21	7	1			Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					1
02	29	X	8	-0-	-21	-0-	8	1			Y	-0-					1

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
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.		5	-0-	5	15	5	1			Y	-0-					1
01	T. A.		731	-0-	731	746	6	1	725	2	Y	-0-					1
02	752	X	6	-0-	-746	-0-	6	1			Y	-0-					1

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
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.		5	-0-	5	15	5	1			Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					9
02	19	X	4	-0-	-15	-0-	4	1			Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 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
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	209	-0-	-411	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					5
01	465	X	160	-0-	-305	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					5
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	248	N	228	-0-	-20	-0-	7	1	221	2	Y	-0-					1
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					1
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	8	1	522	2	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					1
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-					1
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					1

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 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
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.		5	-0-	5	15	5	1			Y	-0-					1
01	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					1

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

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
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

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
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

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
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-
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-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-

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
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-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-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
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-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-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
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-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

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	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					4
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					4
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	2			N	-0-					4

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	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									
01	4960	X	4515	-0-	-445	-0-	698	1	3794	2	Y	21					145
							23	9									
02	4676	X	4289	-0-	-387	-0-	623	1	3647	2	Y	17	150	1			12
							19	9									

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5952	X	5135	-0-	-817	-0-	797	1	4332	2	Y	5					230
							6	9									
02	5376	X	4304	-0-	-1072	-0-	625	1	3658	2	Y	19					249
							21	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199			N	NO RPT			-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
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-
*01	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	1			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	35	N	35	-0-	-0-		-0-	35	1			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-		-0-	31	1			N	-0-					-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
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-
*01	35	N	35	-0-	-0-		-0-	35	1			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-		-0-	31	1			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					112
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					112
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					112

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
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	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					3
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					3
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					3

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	310	N	246	-0-	-64	B	-0-	42	1	204	2	N	-0-				-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	111	1	207	2	N	-0-				-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

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-
01	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	51	1	252	2	N	-0-				-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	99	1	184	2	N	-0-				-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

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
01	620	N	378	-0-	-242		-0-	9	1	369	2	N	-0-				220
*02	674	N	674	-0-	-0-		-0-	39	1	635	2	N	-0-				220

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

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-
01	372	N	335	-0-	-37		-0-	8	1	327	2	N	-0-				-0-
*02	328	N	328	-0-	-0-		-0-	19	1	309	2	N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
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-
01	713	N	34	-0-	-679	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	36	-0-	-1364	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	16	1	660	2	N	-0-					34
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	60	1	982	2	N	-0-					34

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
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
01	5425	#	3888	-0-	-1537	-0-	91	1	3797	2	N	-0-					118
02	4900	#	3728	-0-	-1172	-0-	216	1	3512	2	N	-0-					118

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
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
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					67
02	336	N	154	-0-	-182	-0-	154	2			N	-0-					67

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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2542	X	1923	-0-	-619	-0-	1923	2			N	-0-					80
02	2184	N	1988	-0-	-196	-0-	1985	2	3	9	N	3					83

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2					73
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	N	1					74

GREGG WOOD, W. (5530) //CONT.// 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 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
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
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	N	1					68
02	1708	N	1531	-0-	-177	-0-	1531	2			N	-0-					68

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
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-
01	12152	#	8718	-0-	-3434	-0-	626	1	8092	3	N	-0-					-0-
02	12096	R	12096	-0-	-0-	-0-	802	1	11294	3	N	-0-					-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
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	4113		3281	-0-	-832	-0-	226	1	3055	3	N	-0-					1
01	2449		1975	-0-	-474	-0-	142	1	1833	3	N	-0-					1
*02	3718		2965	-0-	-753	-0-	197	1	2768	3	N	-0-					1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 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
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-
01	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	280	N	183	-0-	-97	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-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
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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444					N	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

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
01	589 N	246	-0-	-343	-0-	246	2			N	-0-					2
02	420 N	268	-0-	-152	-0-	7	1	261	2	N	-0-					2

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	527	N	224	-0-	-303	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	243	-0-	-121	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 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
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-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					5
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					5

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
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
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					2
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	370	2			Y	-0-					2

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

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
01	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					18
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	4	1	148	2	N	-0-					18

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

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-
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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

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-
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-

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
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-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 4 9		100 2		Y	4	4	1			-0-
01	14B	DENY	114	-0-	114 B	-36747	11 1 3 9		100 2		Y	3	3	1			-0-
02	0	X	159	-0-	159 B	-36588	12 1 4 9		143 2		Y	4	4	1			-0-

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 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
09	25699	X	3984	-0-	-21715 B	-0-	201 1 131 9		3652 2		Y	119	92	1			27
10	4171	X	4171	-0-	-0- B	-0-	368 1 152 9		3651 2		Y	138	165	1			-0-
11	6390	X	3143	-0-	-3247 B	-0-	307 1 152 9		2684 2		Y	138	131	1			7
12	4836	X	3874	-0-	-962 B	-0-	328 1 218 9		3328 2		Y	198	204	1			1
01	4276	X	4276	-0-	-0- B	-0-	404 1 160 9		3712 2		Y	145	135	1			11
02	3780	X	2765	-0-	-1015 B	-0-	203 1 152 9		2410 2		Y	138	138	1			12

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
09	0	X	1108	-0-	1108 B	-24070	56 1 36 9		1016 2		Y	33	26	1			7
10	0	X	496	-0-	496 B	-23574	43 1 22 9		431 2		Y	20	22	1			5
11	510	N	179	-0-	-331 B	-23574	17 1 10 9		152 2		Y	9	9	1			5
12	0	N	60	-0-	60 B	-23514	5 1 2 9		53 2		Y	2	2	1			5
01	620	N	131	-0-	-489 B	-23514	13 1 3 9		115 2		Y	3	7	1			1
02	280	N	163	-0-	-117 B	-23514	12 1 7 9		144 2		Y	6	6	1			1

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
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
09	0	X	4	-0-	4 B	-20979	4	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	67	-0-	67 B	-20912	6	1	59	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	0	N	166	-0-	166 B	-20746	16	1	144	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	0	N	3	-0-	3 B	-20743	3	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55 B	-20743	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	237	-0-	69 B	-20674	18	1	210	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2204	X	320	-0-	-1884 B	-0-	16	1	293	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
10	169	X	169	-0-	-0- B	-0-	15	1	147	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	29	1	257	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	17	1	171	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	20	1	181	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	280	N	166	-0-	-114 B	-0-	12	1	147	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5051	X	814	-0-	-4237 B	-0-	41	1	747	2	Y	24	19	1			5
							26	9									
10	914	X	914	-0-	-0- B	-0-	81	1	800	2	Y	30	34	1			1
							33	9									
11	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	86	1	751	2	Y	26	24	1			3
							29	9									
12	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	87	1	881	2	Y	34	34	1			3
							37	9									
01	899	N	804	-0-	-95 B	-0-	77	1	705	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
02	812	N	606	-0-	-206 B	-0-	45	1	538	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

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
09	0	X	496	-0-	496 B	-54040	25	1	454	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
10	0	X	491	-0-	491 B	-53549	43	1	430	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
11	900	N	413	-0-	-487 B	-53549	41	1	359	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
12	0	N	535	-0-	535 B	-53014	46	1	469	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	496	N	394	-0-	-102 B	-53014	38	1	345	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
02	392	N	58	-0-	-334 B	-53014	4	1	52	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
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
09	5464	X	1918	-0-	-3546 B	-0-	97	1	1758	2	Y	57	44	1			13
							63	9									
10	1360	X	1360	-0-	-0- B	-0-	120	1	1190	2	Y	45	54	1			4
							50	9									
11	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	90	1	785	2	Y	27	25	1			6
							30	9									
12	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	95	1	962	2	Y	38	38	1			6
							42	9									
01	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	76	1	697	2	Y	20	24	1			2
							22	9									
02	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	53	1	625	2	Y	24	24	1			2
							26	9									

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
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									
01	1023	N	392	-0-	-631 B	-0-	37	1	344	2	Y	10	18	1			2
							11	9									
02	756	N	509	-0-	-247 B	-0-	38	1	452	2	Y	17	17	1			2
							19	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 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
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-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1569	X	227	-0-	-1342 B	-0-	11	1	208	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
10	72	X	72	-0-	-0- B	-0-	6	1	64	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	21	1	180	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	7	1	73	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	15	1	134	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	196	N	161	-0-	-35 B	-0-	12	1	143	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 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
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
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	182	2	17	9	N	15	10	1			10
02	252 N	190	-0-	-62	-0-	179	2	11	9	N	10					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1147	N	999	-0-	-148	-0-	912	2	87	9	Y	79	101	1			62
02	1316	N	980	-0-	-336	-0-	896	2	84	9	Y	76	49	1			89

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
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
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	608	2	65	9	N	59	76	1			46
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	597	2	64	9	N	58	37	1			67

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
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-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

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-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

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
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	304	2	17	9	Y	15	10	1			17
02	420	N	310	-0-	-110	-0-	299	2	11	9	Y	10					27

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

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
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	243	2	17	9	Y	15	10	1			11
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	239	2	11	9	Y	10					21

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1047	3	47	9	N	43	43	1			66
02	504	N	308	-0-	-196	-0-	294	3	14	9	N	13					79

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

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 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
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
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	182	2	21	9	Y	19	25	1			15
02	280	N	200	-0-	-80	-0-	179	2	21	9	Y	19	12	1			22

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 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
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
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-	8	1			2
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					2

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	182	2	21	9	Y	19	25	1			15
02	280	N	200	-0-	-80	-0-	179	2	21	9	Y	19	12	1			22

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	61	2	11	9	Y	10	13	1			8
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	60	2	10	9	Y	9	6	1			11

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 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
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
01	2635	#	2215	-0-	-420	-0-	2128	2	87	9	N	79	101	1			62
02	2940	#	2174	-0-	-766	-0-	2090	2	84	9	N	76	49	1			89

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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

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-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	3100	N	5476	-0-	2376	4575	5472	2	4	9	Y	4	5	1			5
02	2800	N	5376	-0-	2576	7151	5374	2	2	9	Y	2					7

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
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
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	122	2	21	9	Y	19	25	1			15
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	119	2	21	9	Y	19	12	1			22

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	122	2	8	9	Y	7	5	1			5
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	119	2	7	9	Y	6					11

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (950) //CONT.// 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			293
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			297

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			339
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			344

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2024

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*01	1860 N	1120	-0-	-740	-0-	6	1	1111	2	N	3					210
						3	9									
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	10	1	1525	2	N	-0-					210

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
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-
01	54614 X	54614	-0-	-0-	-0-	1005	1	53609	2	N	-0-					-0-
02	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	70	1	6353	2	N	-0-					-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
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-
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	71	1	3763	2	N	-0-					-0-
02	239 X	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	2	N	-0-					-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
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-
01	80271 X	80271	-0-	-0-	-0-	1478	1	78793	2	N	-0-					-0-
02	72559 X	72559	-0-	-0-	-0-	794	1	71765	2	N	-0-					-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
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-
01	94559	X	94559	-0-	-0-	-0-	1741	1	92818	2	N	-0-			-0-
02	181	X	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	2	N	-0-			-0-

AI OCHO WELL #: 101H RRCID -> 293709 COMPL. DATE 09/24/2022 TOTAL DEPTH 13027 PERF.12991 - 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
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-
01	37975	X	29814	-0-	-8161	-0-	896	1	28918	2	N	-0-			-0-
02	30268	X	25167	-0-	-5101	-0-	648	1	24519	2	N	-0-			-0-

AI SRS WELL #: 102H RRCID -> 293848 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12024 - 18394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	52112	X	52112	-0-	-0-	-0-	959	1	51153	2	N	-0-			-0-
02	45553	X	45553	-0-	-0-	-0-	498	1	45055	2	N	-0-			-0-

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
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-
01	76508	X	73983	-0-	-2525	-0-	1362	1	72621	2	N	-0-			-0-
02	66892	X	65844	-0-	-1048	-0-	720	1	65124	2	N	-0-			-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
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-
01	149891	X	149891	-0-	-0-	-0-	2759	1	147132	2	N	-0-			-0-
*02	127772	X	127772	-0-	-0-	-0-	1398	1	126374	2	N	-0-			-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
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-
01	77655	X	77655	-0-	-0-	-0-	1430	1	76225	2	N	-0-			-0-
02	67452	X	67452	-0-	-0-	-0-	738	1	66714	2	N	-0-			-0-

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
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-
01	122109	X	109835	-0-	-12274	-0-	2022	1	107813	2	N	-0-			-0-
02	110292	X	96958	-0-	-13334	-0-	1061	1	95897	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625

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
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-
01	414966	X	264846	-0-	-150120	-0-	4876	1	259970	2	N	-0-					-0-
02	348180	X	216132	-0-	-132048	-0-	2364	1	213768	2	N	-0-					-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
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-
01	543864	X	365608	-0-	-178256	-0-	6731	1	358877	2	N	-0-					-0-
02	463820	X	302718	-0-	-161102	-0-	3312	1	299406	2	N	-0-					-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
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-
01	414098	X	340025	-0-	-74073	-0-	6260	1	333765	2	N	-0-					-0-
02	374024	X	275146	-0-	-98878	-0-	3010	1	272136	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	364095	X	243957	-0-	-120138	-0-	4491	1	239466	2	N	-0-					-0-
02	315476	X	188342	-0-	-127134	-0-	2060	1	186282	2	N	-0-					-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
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-
01	478268	X	462706	-0-	-15562	-0-	8518	1	454188	2	N	-0-					-0-
02	431984	X	65608	-0-	-366376	-0-	718	1	64890	2	N	-0-					-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
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-
01	524861	X	421061	-0-	-103800	-0-	7751	1	413310	2	N	-0-					-0-
*02	340529	X	340529	-0-	-0-	-0-	3725	1	336804	2	N	-0-					-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
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-
01	603849	X	497630	-0-	-106219	-0-	9161	1	488469	2	N	-0-					-0-
02	545412	X	385550	-0-	-159862	-0-	4218	1	381332	2	N	-0-					-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 10928 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	270	1	3059	2	Y	1953	1805	0	92	1	57
							3	4	2148	9							
02	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	309	1	6758	2	Y	3742	3619	0			180
							4	4	4116	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	102852	-0-	-15227	-0-	1324	1	101528	3	N	-0-					-0-
01	113119	X	100783	-0-	-12336	-0-	1303	1	99480	3	N	-0-					-0-
02	100520	X	88736	-0-	-11784	-0-	1151	1	87585	3	N	-0-					-0-

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
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	122646	-0-	-48257	-0-	4359	1	118287	3	N	-0-					-0-
01	158875	X	116221	-0-	-42654	-0-	4240	1	111981	3	N	-0-					-0-
02	133504	X	99895	-0-	-33609	-0-	3669	1	96226	3	N	-0-					-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
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	89688	-0-	-45100	-0-	3187	1	86501	3	N	-0-					-0-
01	124062	X	83899	-0-	-40163	-0-	3061	1	80838	3	N	-0-					-0-
02	102704	X	71034	-0-	-31670	-0-	2609	1	68425	3	N	-0-					-0-

JUNCO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 301220 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 13045 PERF.12897 - 21880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	305760	X	NO RPT	-0-	-305760	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRANDE E&P II, LLC //CONT.// 100543
JUNCO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 301221 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12941 PERF.12949 - 20970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	267696	X	NO RPT	-0-	-267696	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	68076	X	64533	-0-	-3543	-0-	2377	1	62156	2	N	-0-					-0-
02	60452	X	54446	-0-	-6006	-0-	1897	1	52549	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	55521	X	50813	-0-	-4708	-0-	1869	1	48944	2	N	-0-					-0-
02	50148	X	46974	-0-	-3174	-0-	1630	1	45344	2	N	-0-					-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
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-
01	166873	X	128261	-0-	-38612	-0-	128261	2			N	-0-					-0-
02	128408	X	98185	-0-	-30223	-0-	94	1	98091	2	N	-0-					-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
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-
01	165137	X	103879	-0-	-61258	-0-	3796	1	100083	2	N	-0-					-0-
02	144088	X	104738	-0-	-39350	-0-	3647	1	101091	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	61721	X	40137	-0-	-21584	-0-	1475	1	38662	2	N	-0-					-0-
02	43540	X	36347	-0-	-7193	-0-	1262	1	35085	2	N	-0-					-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
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-
01	118699	X	116615	-0-	-2084	-0-	4283	1	112332	2	N	-0-					-0-
02	102291	X	102291	-0-	-0-	-0-	3559	1	98732	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CIRCLE-S ENERGY, LLC //CONT.// 100703
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
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-
01	365831	X	228737	-0-	-137094	-0-	228737	2			N	-0-					-0-
02	305284	X	187881	-0-	-117403	-0-	187881	2			N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 18H RRCID -> 300348 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12313 - 20958

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-
01	418035	X	303507	-0-	-114528	-0-	303507	2			N	-0-					-0-
02	354620	X	282185	-0-	-72435	-0-	282185	2			N	-0-					-0-

MILAGROS WELL #: 16H RRCID -> 300429 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11926 PERF.11918 - 20426

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-
01	343139	X	217845	-0-	-125294	-0-	217845	2			N	-0-					-0-
02	292152	X	184341	-0-	-107811	-0-	184341	2			N	-0-					-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

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 102H RRCID -> 292861 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12192 - 20423

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-
01	82336	X	59873	-0-	-22463	-0-	2014	1	57859	2	N	-0-					-0-
02	74368	X	53202	-0-	-21166	-0-	297	1	52905	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 106H RRCID -> 294489 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12608 - 19192

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-
01	128774	X	118086	-0-	-10688	-0-	3963	1	114123	2	N	-0-					-0-
02	116312	X	100025	-0-	-16287	-0-	422	1	99603	2	N	-0-					-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
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-
01	113274	X	102181	-0-	-11093	-0-	3548	1	98633	2	N	-0-			-0-
02	108248	X	61241	-0-	-47007	-0-	366	1	60875	2	N	-0-			-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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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-
01	108748	X	85680	-0-	-23068	-0-	2861	1	82819	2	N	-0-			-0-
02	98224	X	63307	-0-	-34917	-0-	263	1	63044	2	N	-0-			-0-

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
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-
01	111445	X	85910	-0-	-25535	-0-	2868	1	83042	2	N	-0-			-0-
02	100660	X	73356	-0-	-27304	-0-	305	1	73051	2	N	-0-			-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
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-
01	220441	X	144805	-0-	-75636	-0-	4803	1	140002	2	N	-0-			-0-
02	199108	X	111873	-0-	-87235	-0-	450	1	111423	2	N	-0-			-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
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-
01	197129	X	159168	-0-	-37961	-0-	5460	1	153708	2	N	-0-			-0-
02	178052	X	110	-0-	-177942	-0-	110	1			N	-0-			-0-

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
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-
01	283681	X	245937	-0-	-37744	-0-	8285	1	237652	2	N	-0-			-0-
02	256228	X	203410	-0-	-52818	-0-	897	1	202513	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	14	1	2656	3	N	-0-			-0-
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	15	1	2506	3	N	-0-			-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
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-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-			-0-
02	2856	X	2670	-0-	-186	-0-	2670	3			N	-0-			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	38397	X	38397	-0-	-0-	-0-	201	1	38196	3	N	-0-					-0-
02	32956	X	29777	-0-	-3179	-0-	177	1	29600	3	N	-0-					-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
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-
01	39755	X	39755	-0-	-0-	-0-	208	1	39547	3	N	-0-					-0-
02	35056	X	33247	-0-	-1809	-0-	198	1	33049	3	N	-0-					-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
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-
01	44888	X	39219	-0-	-5669	-0-	39219	3			N	-0-					-0-
02	40544	X	35157	-0-	-5387	-0-	1236	1	33921	3	N	-0-					-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
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-
01	45942	X	38537	-0-	-7405	-0-	38537	3			N	-0-					-0-
02	39508	X	33325	-0-	-6183	-0-	1171	1	32154	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 418H RRCID -> 294045 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10845 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	88505	X	71189	-0-	-17316	-0-	14856	1	56333	3	N	-0-					-0-
02	71652	X	60740	-0-	-10912	-0-	60740	3			N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 419H RRCID -> 294046 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10645 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	91543	X	77934	-0-	-13609	-0-	18140	1	59794	3	N	-0-					-0-
02	82684	X	65912	-0-	-16772	-0-	1843	1	64069	3	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	88629	X	42049	-0-	-46580	-0-	8775	1	33274	3	N	-0-					-0-
02	78344	X	47006	-0-	-31338	-0-	47006	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	108717	X	89792	-0-	-18925	-0-	30	1	89762	3	N	-0-					-0-
02	90944	X	79501	-0-	-11443	-0-	3720	1	75781	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
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-
01	133982	X	-0-	-0-	-133982	-0-					N	-0-			-0-
02	53508	X	-0-	-0-	-53508	-0-					N	-0-			-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
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-
01	216628	X	212808	-0-	-3820	-0-	212808	3			N	-0-			-0-
02	184660	X	171931	-0-	-12729	-0-	171931	3			N	-0-			-0-

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
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-
01	200880	X	137915	-0-	-62965	-0-	137915	3			N	-0-			-0-
02	172900	X	120691	-0-	-52209	-0-	120691	3			N	-0-			-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
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-
01	237088	X	209505	-0-	-27583	-0-	209505	3			N	-0-			-0-
02	201936	X	157309	-0-	-44627	-0-	157309	3			N	-0-			-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
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-
01	21948	X	9852	-0-	-12096	-0-	2293	1	7559	3	N	-0-			-0-
02	19824	X	5498	-0-	-14326	-0-	154	1	5344	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 403H RRCID -> 296901 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12231 - 17043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	105772	X	74947	-0-	-30825	-0-	4198	1	70749	3	N	-0-			-0-
02	90132	X	64579	-0-	-25553	-0-	2906	1	61673	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 438H RRCID -> 296905 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10464 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	158782	X	125787	-0-	-32995	-0-	26249	1	99538	3	N	-0-			-0-
02	143416	X	102863	-0-	-40553	-0-	102863	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 406H RRCID -> 297108 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12491 - 22508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	156798	X	118653	-0-	-38145	-0-	118653	3			N	-0-			-0-
02	130508	X	101819	-0-	-28689	-0-	935	1	100884	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 404H RRCID -> 297110 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12136 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	75361	X	54479	-0-	-20882	-0-	3052	1	51427	3	N	-0-			-0-
02	64036	X	45967	-0-	-18069	-0-	2068	1	43899	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 405H RRCID -> 297111 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12291 - 18428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	80197	X	61018	-0-	-19179	-0-	61018	3			N	-0-			-0-
02	68852	X	49646	-0-	-19206	-0-	2234	1	47412	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 405H RRCID -> 297152 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 12394 PERF.13150 - 22283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	126015	X	91762	-0-	-34253	-0-	91762	3			N	-0-			-0-
02	104524	X	82861	-0-	-21663	-0-	761	1	82100	3	N	-0-			-0-

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
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-
01	135625	X	93873	-0-	-41752	-0-	93873	3			N	-0-			-0-
02	111048	X	82422	-0-	-28626	-0-	2897	1	79525	3	N	-0-			-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
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-
01	262601	X	217861	-0-	-44740	-0-	180	1	217681	3	N	-0-			-0-
02	237188	X	187646	-0-	-49542	-0-	164	1	187482	3	N	-0-			-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
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-
01	290439	X	185265	-0-	-105174	-0-	120	1	185145	3	N	-0-			-0-
02	249088	X	155808	-0-	-93280	-0-	1539	1	154269	3	N	-0-			-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
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-
01	222704	X	140827	-0-	-81877	-0-	87	1	140740	3	N	-0-					-0-
02	179564	X	118826	-0-	-60738	-0-	93	1	118733	3	N	-0-					-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
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-
01	234143	X	139835	-0-	-94308	-0-	90	1	139745	3	N	-0-					-0-
02	186788	X	116154	-0-	-70634	-0-	1148	1	115006	3	N	-0-					-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
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-
01	285138	X	201241	-0-	-83897	-0-	166	1	201075	3	N	-0-					-0-
02	257544	X	169953	-0-	-87591	-0-	148	1	169805	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	136090	X	84554	-0-	-51536	-0-	55	1	84499	3	N	-0-					-0-
02	114184	X	69585	-0-	-44599	-0-	688	1	68897	3	N	-0-					-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
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-
01	174499	X	105894	-0-	-68605	-0-	68	1	105826	3	N	-0-					-0-
02	138320	X	88139	-0-	-50181	-0-	871	1	87268	3	N	-0-					-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
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-
01	298189	X	230755	-0-	-67434	-0-	190	1	230565	3	N	-0-					-0-
02	269332	X	195888	-0-	-73444	-0-	171	1	195717	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	267747	X	163879	-0-	-103868	-0-	106	1	163773	3	N	-0-					-0-
02	213024	X	136067	-0-	-76957	-0-	1344	1	134723	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

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
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-
01	335234	X	232629	-0-	-102605	-0-	144	1	232485	3	N	-0-			-0-
02	288400	X	196695	-0-	-91705	-0-	155	1	196540	3	N	-0-			-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
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-
01	304203	X	213645	-0-	-90558	-0-	132	1	213513	3	N	-0-			-0-
02	259448	X	182457	-0-	-76991	-0-	143	1	182314	3	N	-0-			-0-

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
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-
01	458800	X	370376	-0-	-88424	-0-	125	1	370251	3	N	-0-			-0-
02	414400	X	-0-	-0-	-414400	-0-					N	-0-			-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
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-
01	454522	X	355673	-0-	-98849	-0-	120	1	355553	3	N	-0-			-0-
02	404796	X	-0-	-0-	-404796	-0-					N	-0-			-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
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	207070	-0-	-219211	-0-	1735	1	205335	3	N	-0-			-0-
01	420019	X	332932	-0-	-87087	-0-	332932	3			N	-0-			-0-
02	354788	X	267763	-0-	-87025	-0-	267763	3			N	-0-			-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
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	341680	-0-	-104255	-0-	2863	1	338817	3	N	-0-			-0-
01	433721	X	328012	-0-	-105709	-0-	328012	3			N	-0-			-0-
02	371084	X	270901	-0-	-100183	-0-	270901	3			N	-0-			-0-

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
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-
01	309442	X	184768	-0-	-124674	-0-	62	1	184706	3	N	-0-			-0-
02	240240	X	157316	-0-	-82924	-0-	9394	1	147922	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

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
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-
01	322059	X	234321	-0-	-87738	-0-	79	1	234242	3	N	-0-			-0-
02	250852	X	201710	-0-	-49142	-0-	12045	1	189665	3	N	-0-			-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
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-
01	293043	X	181443	-0-	-111600	-0-	61	1	181382	3	N	-0-			-0-
02	228536	X	154753	-0-	-73783	-0-	9241	1	145512	3	N	-0-			-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
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-
01	450833	X	317266	-0-	-133567	-0-	317266	3			N	-0-			-0-
02	382984	X	247035	-0-	-135949	-0-	2268	1	244767	3	N	-0-			-0-

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
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-
01	476129	X	392599	-0-	-83530	-0-	392599	3			N	-0-			-0-
02	430052	X	350110	-0-	-79942	-0-	3214	1	346896	3	N	-0-			-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
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-
01	453809	X	310121	-0-	-143688	-0-	310121	3			N	-0-			-0-
02	380492	X	242014	-0-	-138478	-0-	2222	1	239792	3	N	-0-			-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
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-
01	516770	X	432779	-0-	-83991	-0-	432779	3			N	-0-			-0-
02	455448	X	242316	-0-	-213132	-0-	2225	1	240091	3	N	-0-			-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
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-
01	543988	X	405912	-0-	-138076	-0-	405912	3			N	-0-			-0-
02	432320	X	238830	-0-	-193490	-0-	2193	1	236637	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
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-
01	505269	X	452537	-0-	-52732	-0-	452537	3			N	-0-			-0-
02	448756	X	260761	-0-	-187995	-0-	2394	1	258367	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 407H RRCID -> 300583 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13133 - 22838

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	1213679	X	425995	-0-	-787684	-0-	425995	3			N	-0-			-0-
*12	516119	X	402483	-0-	-113636	-0-	402483	3			N	-0-			-0-
*01	516119	X	360284	-0-	-155835	-0-	122	1	360162	3	N	-0-			-0-
02	466172	X	295562	-0-	-170610	-0-	13831	1	281731	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER D WELL #: 308H RRCID -> 300585 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13032 - 22879

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	1226068	X	443380	-0-	-782688	-0-	443380	3			N	-0-			-0-
*12	502727	X	436332	-0-	-66395	-0-	436332	3			N	-0-			-0-
*01	502727	X	407717	-0-	-95010	-0-	138	1	407579	3	N	-0-			-0-
02	454076	X	366475	-0-	-87601	-0-	17150	1	349325	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 312H RRCID -> 300589 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12799 - 22119

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	481603	-0-	-64637	-0-	1969	1	479634	3	N	-0-			-0-
12	564448	X	456767	-0-	-107681	-0-	3827	1	452940	3	N	-0-			-0-
01	564448	X	440730	-0-	-123718	-0-	440730	3			N	-0-			-0-
02	509824	X	385663	-0-	-124161	-0-	385663	3			N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 412H RRCID -> 300590 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12509 - 22802

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	465792	-0-	-80448	-0-	1904	1	463888	3	N	-0-			-0-
12	564448	X	468072	-0-	-96376	-0-	3921	1	464151	3	N	-0-			-0-
01	564448	X	441339	-0-	-123109	-0-	441339	3			N	-0-			-0-
02	509824	X	372016	-0-	-137808	-0-	372016	3			N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 413H RRCID -> 300591 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 12457 PERF.13092 - 21018

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	468490	-0-	-94610	-0-	1915	1	466575	3	N	-0-			-0-
12	581870	X	429162	-0-	-152708	-0-	3595	1	425567	3	N	-0-			-0-
01	581870	X	413805	-0-	-168065	-0-	413805	3			N	-0-			-0-
02	525560	X	343255	-0-	-182305	-0-	343255	3			N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS G WELL #: 310H RRCID -> 300704 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 12023 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN		695247	-0-	695247	1519592	170	1	695077	3	N	-0-			-0-
02	SHUT-IN		596938	-0-	596938	2116530	155	1	596783	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN	508228	-0-	508228	1148891	124	1	508104	3	N	-0-			-0-
02	SHUT-IN	441954	-0-	441954	1590845	115	1	441839	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER F WELL #: 309H RRCID -> 300758 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 12962 PERF.12870 - 22364

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	1676230 X	570242	-0-	-1105988	-0-	570242	3			N	-0-			-0-
*12	670933 X	530953	-0-	-139980	-0-	530953	3			N	-0-			-0-
*01	670933 X	488334	-0-	-182599	-0-	122	1	488212	3	N	-0-			-0-
02	606004 X	445693	-0-	-160311	-0-	20857	1	424836	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER E WELL #: 409H RRCID -> 300824 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12803 - 21951

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	1260780 X	411166	-0-	-849614	-0-	411166	3			N	-0-			-0-
*12	511779 X	379728	-0-	-132051	-0-	379728	3			N	-0-			-0-
*01	511779 X	335012	-0-	-176767	-0-	114	1	334898	3	N	-0-			-0-
02	462252 X	267815	-0-	-194437	-0-	12533	1	255282	3	N	-0-			-0-

HUISACHE-STATE OF TEXAS A WELL #: 421H RRCID -> 301163 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 12272 PERF. N/A

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	435711	-0-	435711	435711	1781	1	433930	3	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	663859	-0-	663859	1099570	5562	1	658297	3	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	607476	-0-	607476	1707046	607476	3			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	505790	-0-	505790	2212836	505790	3			N	-0-			-0-

HUISACHE W WELL #: 322H RRCID -> 301164 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 12434 PERF. N/A

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	416766	-0-	416766	416766	1704	1	415062	3	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	614644	-0-	614644	1031410	5149	1	609495	3	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	570605	-0-	570605	1602015	570605	3			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	466067	-0-	466067	2068082	466067	3			N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE F WELL #: 307H RRCID -> 301266 COMPL. DATE 01/21/2026 TOTAL DEPTH 12532 PERF.13120 - 26107

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 288681 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12898 - 18821

09	27090	X	22967	-0-	-4123	-0-	1262	1	21679	3	N	-0-					-0-
							26	4									
10	26908	X	23389	-0-	-3519	-0-	2781	1	20563	3	N	-0-					-0-
							45	4									
11	25950	X	21035	-0-	-4915	-0-	2186	1	18823	3	N	-0-					-0-
							26	4									
12	24738	X	20719	-0-	-4019	-0-	2103	1	18614	3	N	-0-					-0-
							2	4									
01	23746	X	17631	-0-	-6115	-0-	1748	1	15856	3	N	-0-					-0-
							27	4									
02	21448	X	7184	-0-	-14264	-0-	931	1	6244	3	N	-0-					-0-
							9	4									

BFMT WEST WELL #: 501H RRCID -> 289619 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10257 - 18025

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-
01	21824	X	21026	-0-	-798	-0-	21026	3			N	-0-					-0-
02	19712	X	17258	-0-	-2454	-0-	17258	3			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 100H RRCID -> 289776 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12125 PERF.12085 - 17798

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-
01	46537	X	46537	-0-	-0-	-0-	46537	3			N	-0-					-0-
02	40012	X	39529	-0-	-483	-0-	39522	3	7	4	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 101H RRCID -> 289777 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12175 - 18112

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-
01	64036	X	64036	-0-	-0-	-0-	64036	3			N	-0-					-0-
02	57801	X	57801	-0-	-0-	-0-	57791	3	10	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 102H RRCID -> 289872 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11037 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	37789	X	30442	-0-	-7347	-0-	1675	1	28763	3	N	-0-					-0-
							4	4									
02	34132	X	28654	-0-	-5478	-0-	1549	1	27101	3	N	-0-					-0-
							4	4									

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
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-
01	38555	X	38555	-0-	-0-	-0-	38540	3	15	4	N	-0-					-0-
02	28952	X	27487	-0-	-1465	-0-	27473	3	14	4	N	-0-					-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
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-
01	50220	X	41425	-0-	-8795	-0-	41425	3			N	-0-					-0-
02	42896	X	37165	-0-	-5731	-0-	37165	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	37541	X	30898	-0-	-6643	-0-	30898	3			N	-0-					-0-
02	33964	X	27295	-0-	-6669	-0-	27295	3			N	-0-					-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
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-
01	36487	X	31297	-0-	-5190	-0-	31297	3			N	-0-					-0-
02	32368	X	26456	-0-	-5912	-0-	26456	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	55521	X	48429	-0-	-7092	-0-	48429	3			N	-0-					-0-
02	47404	X	43665	-0-	-3739	-0-	43665	3			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 504H RRCID -> 291324 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10307 - 20715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	55164	X	55164	-0-	-0-	-0-	55163	3	1	4	N	-0-					-0-
02	49784	X	47509	-0-	-2275	-0-	47508	3	1	4	N	-0-					-0-

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
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-
01	50563	X	50563	-0-	-0-	-0-	50562	3	1	4	N	-0-					-0-
02	46732	X	43515	-0-	-3217	-0-	43514	3	1	4	N	-0-					-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
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-
01	46903	X	41599	-0-	-5304	-0-	41598	3	1	4	N	-0-					-0-
02	44128	X	37602	-0-	-6526	-0-	37601	3	1	4	N	-0-					-0-

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
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-
01	63457	X	57443	-0-	-6014	-0-	57442	3	1	4	N	-0-					-0-
02	59864	X	51512	-0-	-8352	-0-	51511	3	1	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	45613	X	45613	-0-	-0-	-0-	818	1 4	44794	3	N	-0-					-0-
10	47895	X	45621	-0-	-2274	-0-	882	1 4	44733	3	N	-0-					-0-
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-
01	47120	X	45661	-0-	-1459	-0-	45661	3			N	-0-					-0-
02	43627	X	43627	-0-	-0-	-0-	43627	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 116H RRCID -> 291727 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10940 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78450	X	75465	-0-	-2985	-0-	1353	1 4	74111	3	N	-0-					-0-
10	80321	X	70956	-0-	-9365	-0-	1372	1 4	69574	3	N	-0-					-0-
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-
01	77996	X	74914	-0-	-3082	-0-	74914	3			N	-0-					-0-
02	70448	X	64057	-0-	-6391	-0-	64057	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 117H RRCID -> 291728 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10868 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65430	X	60934	-0-	-4496	-0-	1093	1 4	59840	3	N	-0-					-0-
10	63240	X	61691	-0-	-1549	-0-	1193	1 4	60490	3	N	-0-					-0-
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-
01	69130	X	68449	-0-	-681	-0-	68449	3			N	-0-					-0-
02	64148	X	56954	-0-	-7194	-0-	56954	3			N	-0-					-0-

WNH-MB PSA WELL #: 103H RRCID -> 291995 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12042 - 22896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108720	X	96402	-0-	-12318	-0-	1550	15 4	94837	3	N	-0-					-0-
10	109120	X	86619	-0-	-22501	-0-	1221	1 14 4	85384	3	N	-0-					-0-
11	105600	X	67350	-0-	-38250	-0-	1009	1 11 4	66330	3	N	-0-					-0-
12	106245	X	106245	-0-	-0-	-0-	2032	1 2 4	104211	3	N	-0-					-0-
01	100347	X	94962	-0-	-5385	-0-	1726	1 8 4	93228	3	N	-0-					-0-
02	89964	X	83450	-0-	-6514	-0-	1567	1 2 4	81881	3	N	-0-					-0-

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
09	97470	X	86231	-0-	-11239	-0-	1386	13 4	84832	3	N	-0-					-0-
10	98208	X	82014	-0-	-16194	-0-	1156	1 13 4	80845	3	N	-0-					-0-
11	95040	X	64088	-0-	-30952	-0-	961	1 10 4	63117	3	N	-0-					-0-
12	96185	X	96185	-0-	-0-	-0-	1840	1 1 4	94344	3	N	-0-					-0-
01	91915	X	86349	-0-	-5566	-0-	1569	1 7 4	84773	3	N	-0-					-0-
02	80472	X	75903	-0-	-4569	-0-	1425	1 2 4	74476	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 109H RRCID -> 292203 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 4489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 AC WELL #: 106H RRCID -> 292205 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 4437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 292761 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13305 - 22395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	41819	X	35733	-0-	-6086	-0-	1860	1 10 4	33863	3	N	-0-					-0-
02	36624	X	31375	-0-	-5249	-0-	1872	1 5 4	29498	3	N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	73170	X	62307	-0-	-10863	-0-	3156	1 2 4	59149	3	N	-0-					-0-
10	70246	X	63671	-0-	-6575	-0-	3270	1 15 4	60386	3	N	-0-					-0-
11	65580	X	59047	-0-	-6533	-0-	3023	1 1 4	56023	3	N	-0-					-0-
12	64387	X	56031	-0-	-8356	-0-	3212	1 1 4	52818	3	N	-0-					-0-
01	64387	X	54136	-0-	-10251	-0-	2817	1 15 4	51304	3	N	-0-					-0-
02	58156	X	49869	-0-	-8287	-0-	2975	1 9 4	46885	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 118H RRCID -> 292956 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11074 - 20859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	38423	X	38423	-0-	-0-	-0-	38422	3	1	4	N	-0-			-0-
02	35552	X	35552	-0-	-0-	-0-	35551	3	1	4	N	-0-			-0-

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
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-
01	15655	X	5860	-0-	-9795	-0-	5860	3			N	-0-			-0-
02	14140	X	3244	-0-	-10896	-0-	3244	3			N	-0-			-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
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-
01	88040	X	72794	-0-	-15246	-0-	72792	3	2	4	N	-0-			-0-
02	72800	X	65185	-0-	-7615	-0-	65184	3	1	4	N	-0-			-0-

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
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-
01	115940	X	97662	-0-	-18278	-0-	97659	3	3	4	N	-0-			-0-
02	95704	X	85959	-0-	-9745	-0-	85958	3	1	4	N	-0-			-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
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-
01	99262	X	91812	-0-	-7450	-0-	91810	3	2	4	N	-0-			-0-
02	86688	X	81320	-0-	-5368	-0-	81318	3	2	4	N	-0-			-0-

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
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-
01	71579	X	70047	-0-	-1532	-0-	70046	3	1	4	N	-0-			-0-
02	65716	X	63993	-0-	-1723	-0-	63992	3	1	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
09	238830	X	66693	-0-	-172137	-0-	556	1 2 4	66135	3	N	-0-			-0-
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-
01	94209	X	90721	-0-	-3488	-0-	90719	3	2	4	N	-0-			-0-
02	78540	X	73662	-0-	-4878	-0-	73660	3	2	4	N	-0-			-0-

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
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-
01	75305	X	75305	-0-	-0-	-0-	75303	3	2	4	N	-0-			-0-
02	64428	X	63422	-0-	-1006	-0-	63421	3	1	4	N	-0-			-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
09	87990	X	48131	-0-	-39859	-0-	383	1 2 4	47746	3	N	-0-			-0-
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-
01	75609	X	65901	-0-	-9708	-0-	65900	3	1	4	N	-0-			-0-
02	64960	X	63830	-0-	-1130	-0-	63828	3	2	4	N	-0-			-0-

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
09	46440	X	25562	-0-	-20878	-0-	203	1 1 4	25358	3	N	-0-			-0-
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-
01	36332	X	32284	-0-	-4048	-0-	32283	3	1	4	N	-0-			-0-
02	33320	X	25118	-0-	-8202	-0-	25117	3	1	4	N	-0-			-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
09	94020	X	51586	-0-	-42434	-0-	410	1 2 4	51174	3	N	-0-			-0-
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-
01	81282	X	76843	-0-	-4439	-0-	76841	3	2	4	N	-0-			-0-
02	77240	X	77240	-0-	-0-	-0-	77238	3	2	4	N	-0-			-0-

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. (I) GAS 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	45200	X	45200	-0-	-0-	-0-	360	1 2 4	44838	3	N	-0-			-0-
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-
01	66015	X	66015	-0-	-0-	-0-	66014	3	1	4	N	-0-			-0-
02	63359	X	63359	-0-	-0-	-0-	63357	3	2	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	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									
01	23064	X	17514	-0-	-5550	-0-	827	1	16685	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	19460	X	15653	-0-	-3807	-0-	761	1	14887	3	N	-0-					-0-
							5	4									

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. (I) GAS 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	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									
01	132649	X	124362	-0-	-8287	-0-	5873	1	118473	3	N	-0-					-0-
							16	4									
02	119812	X	108467	-0-	-11345	-0-	5274	1	103161	3	N	-0-					-0-
							32	4									

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. (I) GAS 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	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									
01	44826	X	31895	-0-	-12931	-0-	1904	1	29981	3	N	-0-					-0-
							10	4									
02	40488	X	27363	-0-	-13125	-0-	1328	1	26030	3	N	-0-					-0-
							5	4									

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
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									
01	57998	X	57998	-0-	-0-	-0-	3462	1	54518	3	N	-0-					-0-
							18	4									
02	44934	X	44934	-0-	-0-	-0-	2181	1	42746	3	N	-0-					-0-
							7	4									

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
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-
01	123318	X	112293	-0-	-11025	-0-	112290	3	3	4	N	-0-					-0-
02	106288	X	101572	-0-	-4716	-0-	101569	3	3	4	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	291617	X	200622	-0-	-90995	-0-	200621	3	1	4	N	-0-					-0-
02	231056	X	167926	-0-	-63130	-0-	167921	3	5	4	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 4H RRCID -> 295312 COMPL. DATE 01/03/2024 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13318 - 23245

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-
01	86862	X	73607	-0-	-13255	-0-	73607	3			N	-0-					-0-
02	78456	X	68276	-0-	-10180	-0-	68274	3	2	4	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 16H RRCID -> 295313 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 12913 PERF.12962 - 23487

09	183000	X	127231	-0-	-55769	-0-	134	1	127095	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	189100	X	127954	-0-	-61146	-0-	136	1	127816	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	132840	X	119298	-0-	-13542	-0-	78	1	119216	3	N	-0-					-0-
							4	4									
12	137268	X	114510	-0-	-22758	-0-	51	1	114455	3	N	-0-					-0-
							4	4									
01	135160	X	107464	-0-	-27696	-0-	99	1	107361	3	N	-0-					-0-
							4	4									
02	118748	X	98295	-0-	-20453	-0-	102	1	98188	3	N	-0-					-0-
							5	4									

HACHAR 'A' WELL #: 5H RRCID -> 295314 COMPL. DATE 01/07/2024 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13167 - 23375

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-
01	113863	X	92456	-0-	-21407	-0-	92455	3	1	4	N	-0-					-0-
02	90776	X	78682	-0-	-12094	-0-	78680	3	2	4	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 6H RRCID -> 295315 COMPL. DATE 01/07/2024 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13401 - 22730

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-
01	127751	X	111818	-0-	-15933	-0-	111817	3	1	4	N	-0-					-0-
02	107828	X	95606	-0-	-12222	-0-	95603	3	3	4	N	-0-					-0-

BFMT EAST PSA WELL #: 131H RRCID -> 295355 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10743 - 20604

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-
01	131781	X	105666	-0-	-26115	-0-	105666	3			N	-0-					-0-
02	119028	X	92404	-0-	-26624	-0-	92404	3			N	-0-					-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
09	256200	X	137873	-0-	-118327	-0-	145	1	137723	3	N	-0-			-0-
							5	4							
10	264740	X	131353	-0-	-133387	-0-	139	1	131210	3	N	-0-			-0-
							4	4							
11	148350	X	126535	-0-	-21815	-0-	82	1	126449	3	N	-0-			-0-
							4	4							
12	153295	X	126906	-0-	-26389	-0-	57	1	126845	3	N	-0-			-0-
							4	4							
01	153295	X	123749	-0-	-29546	-0-	114	1	123631	3	N	-0-			-0-
							4	4							
02	128688	X	109546	-0-	-19142	-0-	114	1	109427	3	N	-0-			-0-
							5	4							

BFMT EAST - ROSA A WELL #: 132H RRCID -> 295387 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10834 - 23700

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-
01	172949	X	134471	-0-	-38478	-0-	134471	3			N	-0-			-0-
02	156212	X	115688	-0-	-40524	-0-	115688	3			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 138H RRCID -> 295406 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10825 - 20499

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							
01	185473	X	79696	-0-	-105777	-0-	3780	1	75908	3	N	-0-			-0-
							8	4							
02	167524	X	70730	-0-	-96794	-0-	3282	1	67445	3	N	-0-			-0-
							3	4							

BFMT EAST PSA WELL #: 130H RRCID -> 295407 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10773 - 22497

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-
01	130913	X	122177	-0-	-8736	-0-	122174	3	3	4	N	-0-			-0-
02	120204	X	103393	-0-	-16811	-0-	103390	3	3	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 139H RRCID -> 295446 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10939 - 18146

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-
01	75730	X	75730	-0-	-0-	-0-	75722	3	8	4	N	-0-			-0-
02	66803	X	66803	-0-	-0-	-0-	66800	3	3	4	N	-0-			-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. (I) GAS 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	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									
01	236995	X	94065	-0-	-142930	-0-	4462	1	89593	3	N	-0-					-0-
							10	4									
02	214060	X	83767	-0-	-130293	-0-	3888	1	79876	3	N	-0-					-0-
							3	4									

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. (I) GAS 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	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-
01	114080	X	105924	-0-	-8156	-0-	105920	3	4	4	N	-0-					-0-
02	101696	X	92483	-0-	-9213	-0-	92479	3	4	4	N	-0-					-0-

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
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-
01	67394	X	55798	-0-	-11596	-0-	55795	3	3	4	N	-0-					-0-
02	56980	X	48599	-0-	-8381	-0-	48596	3	3	4	N	-0-					-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
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-
01	131719	X	102323	-0-	-29396	-0-	102323	3			N	-0-					-0-
02	118972	X	91535	-0-	-27437	-0-	7	1	91528	3	N	-0-					-0-

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
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									
01	130727	X	95248	-0-	-35479	-0-	95245	3	3	4	N	-0-					-0-
02	82810	X	82810	-0-	-0-	-0-	7	1	82800	3	N	-0-					-0-
							3	4									

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 2P RRCID -> 297077 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 11153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHO WELL #: 109H RRCID -> 297123 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12674 - 23975

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-
01	137113	X	112604	-0-	-24509	-0-	2	1	112602	3	N	-0-					-0-
02	126812	X	97444	-0-	-29368	-0-	6	1	97437	3	N	-0-					-0-
							1	4									

BFMT EAST WELL #: 133H RRCID -> 297133 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10705 - 17174

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-
01	64015	X	45446	-0-	-18569	-0-	45445	3	1	4	N	-0-					-0-
02	57820	X	40433	-0-	-17387	-0-	40433	3			N	-0-					-0-

OCHO WELL #: 107H RRCID -> 297227 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 12507 PERF.12782 - 23896

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-
01	64449	X	55139	-0-	-9310	-0-	1	1	55138	3	N	-0-					-0-
02	56756	X	48282	-0-	-8474	-0-	3	1	48278	3	N	-0-					-0-
							1	4									

BFMT EAST WELL #: 135H RRCID -> 297249 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10929 - 24344

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-
01	169012	X	150465	-0-	-18547	-0-	150461	3	4	4	N	-0-					-0-
02	152656	X	130657	-0-	-21999	-0-	130656	3	1	4	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 136H RRCID -> 297251 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11034 - 23405

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-
01	131161	X	120939	-0-	-10222	-0-	120936	3	3	4	N	-0-					-0-
02	121212	X	105314	-0-	-15898	-0-	105313	3	1	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
01	94054	X	73573	-0-	-20481	-0-	73571	3	2	4	N	-0-					-0-
02	84952	X	63937	-0-	-21015	-0-	63936	3	1	4	N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	422310	X	247217	-0-	-175093	-0-	153	1	247053	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	436387	X	182024	-0-	-254363	-0-	220	1	181793	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	373680	X	178663	-0-	-195017	-0-	4	1	178648	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	328290	X	176108	-0-	-152182	-0-	1	1	176104	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	283402	X	173941	-0-	-109461	-0-	173938	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	230748	X	149109	-0-	-81639	-0-	149104	3	5	4	Y	-0-					-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. (I) GAS 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	505770	X	228486	-0-	-277284	-0-	123	1	228361	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	412145	X	169845	-0-	-242300	-0-	75	1	169769	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	354510	X	175564	-0-	-178946	-0-	95	1	175468	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	319641	X	164606	-0-	-155035	-0-	102	1	164503	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	266383	X	145340	-0-	-121043	-0-	3	1	145336	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	213248	X	131936	-0-	-81312	-0-	16	1	131919	3	N	-0-					-0-
							1	4									

BFMT WEST WELL #: 101H RRCID -> 297505 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9432 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534090	X	295618	-0-	-238472	-0-	159	1	295457	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	504587	X	240820	-0-	-263767	-0-	107	1	240711	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	429300	X	187043	-0-	-242257	-0-	102	1	186940	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	411804	X	192135	-0-	-219669	-0-	119	1	192015	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	378200	X	189209	-0-	-188991	-0-	4	1	189203	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	275912	X	167967	-0-	-107945	-0-	20	1	167945	3	N	-0-					-0-
							2	4									

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 102H RRCID -> 297506 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9368 - 21291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504000	X	272027	-0-	-231973	-0-	146	1 2 4	271879	3	N	-0-			-0-
10	479260	X	222264	-0-	-256996	-0-	99	1 2 4	222163	3	N	-0-			-0-
11	413160	X	167636	-0-	-245524	-0-	91	1 1 4	167544	3	N	-0-			-0-
12	391747	X	172130	-0-	-219617	-0-	106	1 1 4	172023	3	N	-0-			-0-
01	334118	X	166838	-0-	-167280	-0-	4	1 1 4	166833	3	N	-0-			-0-
02	253904	X	154845	-0-	-99059	-0-	19	1 1 4	154825	3	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 103H RRCID -> 297507 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9755 - 22792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	397885	X	292358	-0-	-105527	-0-	6	1 2 4	292350	3	N	-0-			-0-
02	326256	X	189995	-0-	-136261	-0-	23	1 2 4	189970	3	N	-0-			-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. (I) GAS 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	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-
01	516026	X	315788	-0-	-200238	-0-	27	1	315761	3	N	-0-			-0-
02	464520	X	196280	-0-	-268240	-0-	63	1 6 4	196211	3	N	-0-			-0-

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
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-
01	80414	X	65962	-0-	-14452	-0-	1	1	65961	3	N	-0-			-0-
02	68432	X	56291	-0-	-12141	-0-	3	1 1 4	56287	3	N	-0-			-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
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-
01	557659	X	399262	-0-	-158397	-0-	189	1	399073	3	N	-0-			-0-
02	487452	X	320965	-0-	-166487	-0-	159	1	320806	3	N	-0-			-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
09	109890	X	78490	-0-	-31400	-0-	34	1	78455	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	98735	X	82276	-0-	-16459	-0-	46	1	82229	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	95550	X	80614	-0-	-14936	-0-	27	1	80586	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	91543	X	77999	-0-	-13544	-0-	15	1	77983	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	83452	X	72441	-0-	-11011	-0-	6	1	72434	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	75236	X	56557	-0-	-18679	-0-	18	1	56538	3	N	-0-					-0-
							1	4									

BFMT EAST WELL #: 143H RRCID -> 297738 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11462 - 23187

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-
01	549940	X	309324	-0-	-240616	-0-	79	1	309241	3	N	-0-					-0-
							4	4									
02	465416	X	250175	-0-	-215241	-0-	57	1	249837	3	N	-0-					-0-
							281	4									

BFMT EAST WELL #: 144H RRCID -> 297748 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11214 - 21659

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-
01	556388	X	312405	-0-	-243983	-0-	80	1	312321	3	N	-0-					-0-
							4	4									
02	467712	X	253016	-0-	-214696	-0-	58	1	252813	3	N	-0-					-0-
							145	4									

BFMT EAST - RVB B WELL #: 141H RRCID -> 297764 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11232 - 21131

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-
01	542221	X	256260	-0-	-285961	-0-	121	1	255850	3	N	-0-					-0-
							289	4									
02	388668	X	137551	-0-	-251117	-0-	68	1	137483	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS - G-B AMI B WELL #: 101H RRCID -> 297765 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12901 - 24361

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									
01	202957	X	158436	-0-	-44521	-0-	12	1	158421	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	183316	X	134928	-0-	-48388	-0-	43	1	134883	3	N	-0-					-0-
							2	4									

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. (I) GAS 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	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-
01	186279	X	161120	-0-	-25159	-0-	161120	3			N	-0-					-0-
02	168252	X	138139	-0-	-30113	-0-	138139	3			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 142H RRCID -> 297779 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11353 - 21120

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-
01	558217	X	296468	-0-	-261749	-0-	140	1	296328	3	N	-0-					-0-
02	432012	X	153493	-0-	-278519	-0-	76	1	153417	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS - G-B AMI C WELL #: 102H RRCID -> 297783 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13145 PERF.13165 - 24185

09	354540	X	175101	-0-	-179439	-0-	77	1	175021	3	N	-0-					-0-
							3	4									
10	304761	X	185392	-0-	-119369	-0-	103	1	185287	3	N	-0-					-0-
							2	4									
11	268950	X	166854	-0-	-102096	-0-	55	1	166797	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	250852	X	162503	-0-	-88349	-0-	30	1	162471	3	N	-0-					-0-
							2	4									
01	191301	X	151725	-0-	-39576	-0-	12	1	151711	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	167440	X	128027	-0-	-39413	-0-	41	1	127984	3	N	-0-					-0-
							2	4									

BFMT WEST WELL #: 104H RRCID -> 297784 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9763 - 24245

09	255294	X	255294	-0-	-0-	-0-	63	1	255229	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	206142	X	206142	-0-	-0-	-0-	66	1	206075	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	174846	X	174846	-0-	-0-	-0-	46	1	174799	3	N	-0-					-0-
							1	4									
12	163067	X	163067	-0-	-0-	-0-	52	1	163014	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	150109	X	150109	-0-	-0-	-0-	19	1	150089	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	134330	X	134330	-0-	-0-	-0-	53	1	134276	3	N	-0-					-0-
							1	4									

BFMT WEST WELL #: 106H RRCID -> 297785 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9725 - 24458

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									
01	534502	X	335789	-0-	-198713	-0-	43	1	335743	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	479164	X	191558	-0-	-287606	-0-	75	1	189236	3	N	-0-					-0-
							2247	4									

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 107H RRCID -> 297786 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10303 - 22101

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
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									
01	489242	X	198568	-0-		-290674	-0-	25	1	198541	3	N	-0-					-0-
								2	4									
02	385924	X	183825	-0-		-202099	-0-	73	1	183750	3	N	-0-					-0-
								2	4									

BFMT EAST WELL #: 145H RRCID -> 297857 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10988 - 20527

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
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-
01	582273	X	355945	-0-		-226328	-0-	91	1	355849	3	N	-0-					-0-
								5	4									
02	525924	X	278293	-0-		-247631	-0-	64	1	278077	3	N	-0-					-0-
								152	4									

BFMT WEST WELL #: 105H RRCID -> 297964 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9566 - 25201

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
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									
01	571485	X	530688	-0-		-40797	-0-	68	1	530616	3	N	-0-					-0-
								4	4									
02	537768	X	468152	-0-		-69616	-0-	186	1	467962	3	N	-0-					-0-
								4	4									

TRP B WELL #: 101H RRCID -> 298215 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12450 - 24548

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
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									
01	594554	X	594554	-0-		-0-	-0-	161	1	594390	3	N	-0-					-0-
								3	4									
02	535408	X	535408	-0-		-0-	-0-	180	1	535225	3	N	-0-					-0-
								3	4									

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COX - MB - MARTIN B WELL #: 111H RRCID -> 298468 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12282 - 24600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	1883199	X	649558	-0-	-1233641	-0-	248	1	649310	3	N	-0-			-0-
02	548184	X	538058	-0-	-10126	-0-	702	1	537352	3	N	-0-			-0-
							4	4							

COX - MB - MARTIN A WELL #: 110H RRCID -> 298469 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12428 - 23780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	1621576	X	514022	-0-	-1107554	-0-	196	1	513826	3	N	-0-			-0-
02	548184	X	365400	-0-	-182784	-0-	477	1	364920	3	N	-0-			-0-
							3	4							

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
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							
01	500030	X	218312	-0-	-281718	-0-	86	1	218222	3	N	-0-			-0-
							4	4							
02	451640	X	152575	-0-	-299065	-0-	1	1	152562	3	N	-0-			-0-
							12	4							

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
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							
01	500030	X	256776	-0-	-243254	-0-	101	1	256671	3	N	-0-			-0-
							4	4							
02	451640	X	-0-	-0-	-451640	-0-					N	-0-			-0-

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
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							
01	500030	X	330927	-0-	-169103	-0-	130	1	330792	3	N	-0-			-0-
							5	4							
02	451640	X	-0-	-0-	-451640	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	378479	X	186643	-0-	-191836	-0-	71	1	186572	3	N	-0-			-0-
02	276304	X	131944	-0-	-144360	-0-	172	1	131771	3	N	-0-			-0-
							1	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	473463	X	195527	-0-	-277936	-0-	75	1	195452	3	N	-0-			-0-
02	353920	X	172251	-0-	-181669	-0-	225	1	172025	3	N	-0-			-0-
							1	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	552500	X	552500	-0-	-0-	-0-	160	1	552340	3	Y	-0-			-0-
10	580143	X	580143	-0-	-0-	-0-	242	1	579901	3	Y	-0-			-0-
11	578758	X	578758	-0-	-0-	-0-	223	1	578535	3	Y	-0-			-0-
12	548259	X	548259	-0-	-0-	-0-	232	1	548027	3	Y	-0-			-0-
01	543368	X	354055	-0-	-189313	-0-	98	1	353957	3	Y	-0-			-0-
02	490784	X	398336	-0-	-92448	-0-	196	1	398134	3	Y	-0-			-0-
							6	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	570049	X	570049	-0-	-0-	-0-	165	1	569884	3	Y	-0-			-0-
10	578680	X	578680	-0-	-0-	-0-	241	1	578439	3	Y	-0-			-0-
11	587294	X	587294	-0-	-0-	-0-	227	1	587067	3	Y	-0-			-0-
12	564541	X	564541	-0-	-0-	-0-	239	1	564302	3	Y	-0-			-0-
01	543368	X	512253	-0-	-31115	-0-	142	1	512111	3	Y	-0-			-0-
02	490784	X	467107	-0-	-23677	-0-	230	1	466869	3	Y	-0-			-0-
							8	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		448884	-0-	448884	833258	115	1	448766	3	N	-0-			-0-
							3	4							
10	1185886	X	352628	-0-	-833258	-0-	153	1	352472	3	N	-0-			-0-
							3	4							
11	497340	X	288680	-0-	-208660	-0-	183	1	288493	3	N	-0-			-0-
							4	4							
12	513918	X	163606	-0-	-350312	-0-	57	1	163546	3	N	-0-			-0-
							3	4							
01	513918	X	170521	-0-	-343397	-0-	2	1	170516	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02	464184	X	139822	-0-	-324362	-0-	3	1	139816	3	N	-0-			-0-
							3	4							

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
09	SHUT IN		351394	-0-	351394	723759	90	1	351301	3	N	-0-			-0-
							3	4							
10	960168	X	236409	-0-	-723759	-0-	102	1	236305	3	N	-0-			-0-
							2	4							
11	517500	X	140798	-0-	-376702	-0-	89	1	140707	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12	534750	X	169376	-0-	-365374	-0-	59	1	169314	3	N	-0-			-0-
							3	4							
01	372372	X	156513	-0-	-215859	-0-	1	1	156509	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02	327964	X	126540	-0-	-201424	-0-	2	1	126535	3	N	-0-			-0-
							3	4							

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
09	SHUT IN		467833	-0-	467833	895743	120	1	467710	3	N	-0-			-0-
							3	4							
10	1296253	X	400510	-0-	-895743	-0-	173	1	400333	3	N	-0-			-0-
							4	4							
11	576570	X	299147	-0-	-277423	-0-	190	1	298953	3	N	-0-			-0-
							4	4							
12	595789	X	213687	-0-	-382102	-0-	74	1	213609	3	N	-0-			-0-
							4	4							
01	595789	X	200793	-0-	-394996	-0-	2	1	200787	3	N	-0-			-0-
							4	4							
02	436632	X	174631	-0-	-262001	-0-	3	1	174625	3	N	-0-			-0-
							3	4							

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-
01	717836	X	610221	-0-	-107615	-0-	223	1	609997	3	N	-0-			-0-
							1	4							
02	648368	X	548255	-0-	-100113	-0-	226	1	548028	3	N	-0-			-0-
							1	4							

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-
01	646237	X	646237	-0-	-0-	-0-	236	1	646000	3	N	-0-			-0-
							1	4							
02	580944	X	549772	-0-	-31172	-0-	226	1	549545	3	N	-0-			-0-
							1	4							

MB - WNH A WELL #: 104H RRCID -> 301000 COMPL. DATE 09/20/2025 TOTAL DEPTH 12189 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
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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MB - WNH B WELL #: 105H RRCID -> 301001 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 12210 PERF. N/A

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

MB - WNH C WELL #: 106H RRCID -> 301002 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 12124 PERF. N/A

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

BOTANZA ST E WELL #: 102H RRCID -> 301011 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 12462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOTANZA ST G WELL #: 103H RRCID -> 301012 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 12498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B AMI - G-B MINERALS F WELL #: 103H RRCID -> 301022 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13404 - 25394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2228	-0-	2228	2228	2228	3			N	-0-					-0-
09	0		470059	-0-	470059	472287	470059	3			N	-0-					-0-
10	0		310535	-0-	310535	782822	310535	3			N	-0-					-0-
11	0		489077	-0-	489077	1271899	147	1	488930	3	N	-0-					-0-
*12	1732643	X	460744	-0-	-1271899	-0-	153	1	460591	3	N	-0-					-0-
01	715883	X	545995	-0-	-169888	-0-	202	1	545793	3	N	-0-					-0-
02	646604	X	435327	-0-	-211277	-0-	176	1	435146	3	N	-0-					-0-
							5	4									

G-B AMI - G-B MINERALS H WELL #: 104H RRCID -> 301023 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13203 - 23160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2469	-0-	2469	2469	2469	3			N	-0-					-0-
09	0		440897	-0-	440897	443366	440897	3			N	-0-					-0-
10	0		214896	-0-	214896	658262	214896	3			N	-0-					-0-
11	0		515707	-0-	515707	1173969	155	1	515552	3	N	-0-					-0-
12	1703222	X	529253	-0-	-1173969	-0-	175	1	529078	3	N	-0-					-0-
01	557969	X	552587	-0-	-5382	-0-	205	1	552382	3	N	-0-					-0-
02	503972	X	452808	-0-	-51164	-0-	183	1	452619	3	N	-0-					-0-
							6	4									

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B AMI - G-B MINERALS K WELL #: 105H RRCID -> 301024 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13253 - 23165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2677	-0-	2677	2677	2677	3			N	-0-					-0-
09	0		454966	-0-	454966	457643	454966	3			N	-0-					-0-
10	0		301292	-0-	301292	758935	301292	3			N	-0-					-0-
11	0		525196	-0-	525196	1284131	158	1	525038	3	N	-0-					-0-
12	1820956	X	536825	-0-	-1284131	-0-	178	1	536647	3	N	-0-					-0-
01	611909	X	577805	-0-	-34104	-0-	214	1	577591	3	N	-0-					-0-
02	552692	X	496029	-0-	-56663	-0-	200	1	495823	3	N	-0-					-0-
							6	4									

LM 1870 B WELL #: 116H RRCID -> 301093 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 12599 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LM 1870 A WELL #: 115H RRCID -> 301111 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LM 1870 C WELL #: 117H RRCID -> 301112 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 12549 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B STATE B WELL #: 100H RRCID -> 301113 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 12726 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B STATE D WELL #: 101H RRCID -> 301114 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 12788 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINATA D WELL #: 101H RRCID -> 301241 COMPL. DATE 01/06/2026 TOTAL DEPTH 12835 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-

PINATA F WELL #: 102H RRCID -> 301243 COMPL. DATE 12/27/2025 TOTAL DEPTH 12780 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 109H RRCID -> 301248 COMPL. DATE 01/15/2026 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 108H RRCID -> 301249 COMPL. DATE 02/16/2026 TOTAL DEPTH 10091 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX CASPIAN WELL #: 101H RRCID -> 293846 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11716 - 17735

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
01	52824	X	45012	-0-	-7812	-0-	3188	1	41824	2	N	-0-					3
02	47040	X	42654	-0-	-4386	-0-	2836	1	39817	2	N	1					4
							1	9									

PIPER STATE WELL #: 102H RRCID -> 294020 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11838 - 18494

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-
01	118637	X	104191	-0-	-14446	-0-	6476	1	97715	2	N	-0-					-0-
02	103964	X	91720	-0-	-12244	-0-	5818	1	85902	2	N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 103H RRCID -> 294032 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11971 - 18112

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-
01	87947	X	36764	-0-	-51183	-0-	2824	1	33940	2	N	-0-					-0-
02	76804	X	31396	-0-	-45408	-0-	2582	1	28814	2	N	-0-					-0-

CERRITO JULIUS WELL #: 104H RRCID -> 294492 COMPL. DATE 06/21/2023 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11460 - 17396

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-
01	27528	X	20877	-0-	-6651	-0-	1419	1	19458	2	N	-0-					-0-
02	24864	X	18900	-0-	-5964	-0-	1276	1	17624	2	N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 105H RRCID -> 299137 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11700 - 18198

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-
01	208785	X	148841	-0-	-59944	-0-	7750	1	141091	2	N	-0-					-0-
02	174888	X	128072	-0-	-46816	-0-	7000	1	121072	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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-
01	164548	X	98925	-0-	-65623	-0-	24	1	98901	3	N	-0-			-0-
02	142044	X	117489	-0-	-24555	-0-	35	1	117454	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 292514 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11735 - 19155

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-
01	77438	X	51020	-0-	-26418	-0-	1	1	51019	3	N	-0-			-0-
02	67928	X	4876	-0-	-63052	-0-	4876	3			N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 10H RRCID -> 295363 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10959 - 19679

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-
01	201345	X	119511	-0-	-81834	-0-	28	1	119483	3	N	-0-			-0-
02	181860	X	157025	-0-	-24835	-0-	47	1	156978	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 11H RRCID -> 295364 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11047 - 20098

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-
01	213559	X	116076	-0-	-97483	-0-	28	1	116048	3	N	-0-			-0-
02	185668	X	139021	-0-	-46647	-0-	41	1	138980	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 2H RRCID -> 295827 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11464 - 18707

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-
01	76787	X	63657	-0-	-13130	-0-	1	1	63656	3	N	-0-			-0-
02	69244	X	43929	-0-	-25315	-0-	1	1	43928	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 295939 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11569 - 18615

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-
01	155713	X	106485	-0-	-49228	-0-	1	1	106484	3	N	-0-			-0-
02	133224	X	105612	-0-	-27612	-0-	2	1	105610	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 7H RRCID -> 297295 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11106 - 20106

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-
01	220472	X	168264	-0-	-52208	-0-	40	1	168224	3	N	-0-			-0-
02	185668	X	147602	-0-	-38066	-0-	44	1	147558	3	N	-0-			-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
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-
01	178064	X	124180	-0-	-53884	-0-	30	1	124150	3	N	-0-			-0-
02	160832	X	103805	-0-	-57027	-0-	31	1	103774	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O WEST WELL #: 2H RRCID -> 297390 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11185 - 23166

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-
01	163029	X	108431	-0-	-54598	-0-	1	1	108430	3	N	-0-			-0-
02	146440	X	97681	-0-	-48759	-0-	2	1	97679	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 27H RRCID -> 298668 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 11247 PERF.11245 - 20568

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-
01	271901	X	222890	-0-	-49011	-0-	53	1	222837	3	N	-0-			-0-
02	234024	X	190006	-0-	-44018	-0-	57	1	189949	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 8H RRCID -> 299339 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10888 PERF.10958 - 18635

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-
01	255440	X	173012	-0-	-82428	-0-	41	1	172971	3	N	-0-			-0-
02	210448	X	148678	-0-	-61770	-0-	44	1	148634	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 9H RRCID -> 299340 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11074 - 18778

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-
01	310310	X	232044	-0-	-78266	-0-	55	1	231989	3	N	-0-			-0-
02	280280	X	202944	-0-	-77336	-0-	60	1	202884	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 18H RRCID -> 300164 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11076 - 18914

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-
01	348812	X	296807	-0-	-52005	-0-	71	1	296736	3	N	-0-			-0-
02	315056	X	244986	-0-	-70070	-0-	73	1	244913	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 25H RRCID -> 300165 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11189 - 19227

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-
01	268863	X	220660	-0-	-48203	-0-	53	1	220607	3	N	-0-			-0-
02	242844	X	19536	-0-	-223308	-0-	6	1	19530	3	N	-0-			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORSAIR-ZAMORA A WELL #: 5H RRCID -> 292354 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12077 - 20593

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	127803	-0-	-24903	-0-	1061	1	126742	3	N	-0-			-0-
01	149668 X	71483	-0-	-78185	-0-	767	1	70716	3	N	-0-			-0-
02	131488 X	24588	-0-	-106900	-0-	308	1	24280	3	N	-0-			-0-

MEEK RANCH PSA A WELL #: 1000HR RRCID -> 293693 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10879 - 18916

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	131920	-0-	-3798	-0-	857	1	131063	3	N	-0-			-0-
01	134509 X	80355	-0-	-54154	-0-	786	1	79569	3	N	-0-			-0-
02	121492 X	106015	-0-	-15477	-0-	1329	1	104686	3	N	-0-			-0-

MEEK RANCH PSA A WELL #: 1000H RRCID -> 294220 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS ISLITAS WELL #: 1000H RRCID -> 294280 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11000 - 20285

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	119364	-0-	-8449	-0-	991	1	118373	3	N	-0-			-0-
*01	127813 X	112167	-0-	-15646	-0-	1203	1	110964	3	N	-0-			-0-
02	115444 X	95225	-0-	-20219	-0-	1194	1	94031	3	N	-0-			-0-

CORSAIR-ZAMORA B WELL #: 6H RRCID -> 294931 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11671 - 21691

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	164242	-0-	-30128	-0-	1364	1	162878	3	Y	-0-			-0-
01	189131 X	111130	-0-	-78001	-0-	1192	1	109938	3	Y	-0-			-0-
02	162792 X	52454	-0-	-110338	-0-	658	1	51796	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	113919	-0-	-18854	-0-	946	1	112973	3	Y	-0-					-0-
01	128371	X	69572	-0-	-58799	-0-	746	1	68826	3	Y	-0-					-0-
02	113484	X	27578	-0-	-85906	-0-	346	1	27232	3	Y	-0-					-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
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	169735	-0-	-23116	-0-	1409	1	168326	3	N	-0-					-0-
*01	187457	X	114312	-0-	-73145	-0-	1226	1	113086	3	N	-0-					-0-
02	163996	X	154838	-0-	-9158	-0-	1942	1	152896	3	N	-0-					-0-

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
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	287708	-0-	-30848	-0-	2389	1	285319	3	Y	-0-					-0-
01	305505	X	279952	-0-	-25553	-0-	3003	1	276949	3	Y	-0-					-0-
02	275800	X	245993	-0-	-29807	-0-	3085	1	242908	3	Y	-0-					-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
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	172896	-0-	-27519	-0-	1435	1	171461	3	Y	-0-					-0-
01	189193	X	111441	-0-	-77752	-0-	1195	1	110246	3	Y	-0-					-0-
02	167244	X	52558	-0-	-114686	-0-	659	1	51899	3	Y	-0-					-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
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	218007	-0-	-31295	-0-	1810	1	216197	3	Y	-0-					-0-
01	240560	X	147400	-0-	-93160	-0-	1581	1	145819	3	Y	-0-					-0-
02	213108	X	66391	-0-	-146717	-0-	833	1	65558	3	Y	-0-					-0-

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
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	312311	-0-	-1812	-0-	2593	1	309718	3	Y	-0-					-0-
01	314123	X	294622	-0-	-19501	-0-	3160	1	291462	3	Y	-0-					-0-
02	283724	X	245553	-0-	-38171	-0-	3079	1	242474	3	Y	-0-					-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
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	261846	X	261846	-0-	-0-	-0-	2174	1	259672	3	Y	-0-					-0-
01	258230	X	238597	-0-	-19633	-0-	2559	1	236038	3	Y	-0-					-0-
02	233240	X	191026	-0-	-42214	-0-	2396	1	188630	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	29051	-0-	-247748	-0-	241	1	28810	3	Y	-0-			-0-
01	255595	X	85637	-0-	-169958	-0-	919	1	84718	3	Y	-0-			-0-
02	219660	X	141259	-0-	-78401	-0-	1771	1	139488	3	Y	-0-			-0-

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
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	207181	-0-	-160169	-0-	1720	1	205461	3	Y	-0-			-0-
01	343573	X	34206	-0-	-309367	-0-	367	1	33839	3	Y	-0-			-0-
02	299236	X	190989	-0-	-108247	-0-	2395	1	188594	3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, G.G. WELL #: 1001H RRCID -> 299218 COMPL. DATE 11/23/2025 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11092 - 21011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		372213	-0-	372213	400364	3090	1	369123	3	N	-0-			-0-
*01	SHUT IN		417421	-0-	417421	817785	4478	1	412943	3	N	-0-			-0-
*02	231504	X	NO RPT	-0-	-231504	586281					N	NO RPT			-0-

LAUREL SA A WELL #: 1000H RRCID -> 299316 COMPL. DATE 12/12/2025 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11870 - 22816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	288068	-0-	-159541	-0-	2392	1	285676	3	Y	-0-			-0-
01	418779	X	310074	-0-	-108705	-0-	3326	1	306748	3	Y	-0-			-0-
02	343252	X	262987	-0-	-80265	-0-	3298	1	259689	3	Y	-0-			-0-

LAUREL STATE B WELL #: 1001H RRCID -> 299317 COMPL. DATE 12/10/2025 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
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	52900	-0-	-17439	-0-	439	1	52461	3	Y	-0-			-0-
01	65441	X	54827	-0-	-10614	-0-	588	1	54239	3	Y	-0-			-0-
02	54908	X	46471	-0-	-8437	-0-	583	1	45888	3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, G.G. WELL #: 1000H RRCID -> 299458 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11540 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		242847	-0-	242847	275919	2016	1	240831	3	N	-0-			-0-
*01	SHUT IN		236050	-0-	236050	511969	2532	1	233518	3	N	-0-			-0-
*02	689986	X	178017	-0-	-511969	-0-	2232	1	175785	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G.G. WELL #: 1002H RRCID -> 299459 COMPL. DATE 11/23/2025 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11298 - 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
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		382664	-0-	382664	420920	3177	1	379487	3	N	-0-			-0-
*01	SHUT IN		410338	-0-	410338	831258	4402	1	405936	3	N	-0-			-0-
*02	1162802	X	331544	-0-	-831258	-0-	4158	1	327386	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APACHE RANCH WELL #: 1000H RRCID -> 300462 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8255 - 16904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343148	X	253218	-0-	-89930	-0-	13795 4109	1 9	235314	3	N	3735	3726	1			281
10	275063	X	275063	-0-	-0-	-0-	16260 4250	1 9	254553	3	N	3864	3915	1			230
11	258705	X	258705	-0-	-0-	-0-	17717 3854	1 9	237134	3	N	3504	3529	1			205
12	256152	X	256152	-0-	-0-	-0-	15848 3641	1 9	236663	3	N	3310	3245	1			270
*01	154173	X	154173	-0-	-0-	-0-	16234 2004	1 9	135935	3	N	1822	2002	1			90
02	165591	X	165591	-0-	-0-	-0-	5736 1825	1 9	158030	3	N	1659	1546	1			203

LAS ISLITAS D WELL #: 1001H RRCID -> 300734 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 23211

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	350735	-0-	-43151	-0-	2912	1	347823	3	Y	-0-					-0-
01	393886	X	330864	-0-	-63022	-0-	3549	1	327315	3	Y	-0-					-0-
02	355768	X	266827	-0-	-88941	-0-	3346	1	263481	3	Y	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 201H RRCID -> 292625 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9425 - 16990

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	54616	-0-	-60487	-0-	668	1	53948	3	N	-0-					-0-
01	115103	X	31571	-0-	-83532	-0-	391	1	31180	3	N	-0-					-0-
02	101388	X	89901	-0-	-11487	-0-	987	1	88914	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE WELL #: 201H RRCID -> 292631 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9619 - 17727

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	119130	X	119130	-0-	-0-	-0-	1219	1	117911	3	N	-0-					-0-
01	111352	X	108620	-0-	-2732	-0-	1166	1	107454	3	N	-0-					-0-
02	100576	X	94457	-0-	-6119	-0-	1085	1	93372	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE WELL #: 202H RRCID -> 293099 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9076 - 15587

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	80440	X	80440	-0-	-0-	-0-	823	1	79617	3	N	-0-					-0-
01	68324	X	64981	-0-	-3343	-0-	697	1	64284	3	N	-0-					-0-
02	60424	X	52092	-0-	-8332	-0-	598	1	51494	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 202H RRCID -> 293389 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9949 - 14416

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	78048	-0-	-10271	-0-	1717	1	76331	3	N	-0-					-0-
01	85095	X	79383	-0-	-5712	-0-	1879	1	77504	3	N	-0-					-0-
02	75544	X	69267	-0-	-6277	-0-	1754	1	67513	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 203H RRCID -> 293401 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 9714 PERF.10117 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	60615	-0-	-15025	-0-	1333	1	59282	3	N	-0-					-0-
01	67921	X	61502	-0-	-6419	-0-	1456	1	60046	3	N	-0-					-0-
02	58548	X	53283	-0-	-5265	-0-	1349	1	51934	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 201H RRCID -> 293423 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9919 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	97148	-0-	-8903	-0-	2137	1	95011	3	N	-0-					-0-
01	106051	X	98383	-0-	-7668	-0-	2328	1	96055	3	N	-0-					-0-
02	95788	X	84242	-0-	-11546	-0-	2133	1	82109	3	N	-0-					-0-

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
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	46537	-0-	-51237	-0-	144	1	46393	3	N	-0-					-0-
01	93496	X	55694	-0-	-37802	-0-	166	1	55528	3	N	-0-					-0-
02	81816	X	51588	-0-	-30228	-0-	175	1	51413	3	N	-0-					-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
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	38509	-0-	-27490	-0-	471	1	38038	3	N	-0-					-0-
01	76829	X	76829	-0-	-0-	-0-	951	1	75878	3	N	-0-					-0-
02	80995	X	80995	-0-	-0-	-0-	890	1	80105	3	N	-0-					-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
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	37609	-0-	-46060	-0-	460	1	37149	3	N	-0-					-0-
01	83669	X	19823	-0-	-63846	-0-	245	1	19578	3	N	-0-					-0-
02	72100	X	68177	-0-	-3923	-0-	749	1	67428	3	N	-0-					-0-

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
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	114205	-0-	-10601	-0-	1396	1	112809	3	N	-0-					-0-
01	122884	X	112730	-0-	-10154	-0-	1395	1	111335	3	N	-0-					-0-
02	109340	X	94893	-0-	-14447	-0-	1042	1	93851	3	N	-0-					-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
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	111985	-0-	-7427	-0-	1369	1	110616	3	N	-0-					-0-
01	119257	X	109944	-0-	-9313	-0-	1360	1	108584	3	N	-0-					-0-
02	106148	X	92015	-0-	-14133	-0-	1011	1	91004	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
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	70629	-0-	-3647	-0-	863	1	69766	3	N	-0-			-0-
01	74276	X	67386	-0-	-6890	-0-	834	1	66552	3	N	-0-			-0-
02	63896	X	58274	-0-	-5622	-0-	640	1	57634	3	N	-0-			-0-

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
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	67135	-0-	-1654	-0-	821	1	66314	3	N	-0-			-0-
01	68479	X	63830	-0-	-4649	-0-	790	1	63040	3	N	-0-			-0-
02	59388	X	54885	-0-	-4503	-0-	603	1	54282	3	N	-0-			-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
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	64191	-0-	-53237	-0-	785	1	63406	3	N	-0-			-0-
01	127317	X	105584	-0-	-21733	-0-	1306	1	104278	3	N	-0-			-0-
02	119952	X	117829	-0-	-2123	-0-	1294	1	116535	3	N	-0-			-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
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	63079	-0-	-45638	-0-	771	1	62308	3	N	-0-			-0-
01	123194	X	95477	-0-	-27717	-0-	1181	1	94296	3	N	-0-			-0-
02	119140	X	111265	-0-	-7875	-0-	1222	1	110043	3	N	-0-			-0-

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
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	116897	X	116897	-0-	-0-	-0-	1429	1	115468	3	N	-0-			-0-
01	113505	X	113505	-0-	-0-	-0-	1404	1	112101	3	N	-0-			-0-
02	107856	X	95595	-0-	-12261	-0-	1050	1	94545	3	N	-0-			-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
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	105003	X	105003	-0-	-0-	-0-	1284	1	103719	3	N	-0-			-0-
01	103574	X	103574	-0-	-0-	-0-	1282	1	102292	3	N	-0-			-0-
02	94500	X	88073	-0-	-6427	-0-	967	1	87106	3	N	-0-			-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
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	109824	X	109824	-0-	-0-	-0-	1343	1	108481	3	N	-0-			-0-
01	105249	X	105249	-0-	-0-	-0-	1302	1	103947	3	N	-0-			-0-
02	95284	X	92058	-0-	-3226	-0-	1011	1	91047	3	N	-0-			-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
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	114419	X	114419	-0-	-0-	-0-	1399	1	113020	3	N	-0-					-0-
01	108347	X	108347	-0-	-0-	-0-	1341	1	107006	3	N	-0-					-0-
02	98672	X	91719	-0-	-6953	-0-	1007	1	90712	3	N	-0-					-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
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	69221	-0-	-81966	-0-	846	1	68375	3	N	-0-					-0-
01	151187	X	39665	-0-	-111522	-0-	491	1	39174	3	N	-0-					-0-
02	136556	X	123834	-0-	-12722	-0-	1360	1	122474	3	N	-0-					-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
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	134629	X	134629	-0-	-0-	-0-	415	1	134214	3	N	-0-					-0-
01	128076	X	128076	-0-	-0-	-0-	381	1	127695	3	N	-0-					-0-
02	106608	X	106608	-0-	-0-	-0-	361	1	106247	3	N	-0-					-0-

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
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	153781	X	153781	-0-	-0-	-0-	475	1	153306	3	N	-0-					-0-
01	150013	X	150013	-0-	-0-	-0-	446	1	149567	3	N	-0-					-0-
02	129720	X	129720	-0-	-0-	-0-	439	1	129281	3	N	-0-					-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
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	211206	X	211206	-0-	-0-	-0-	652	1	210554	3	N	-0-					-0-
01	202444	X	202444	-0-	-0-	-0-	602	1	201842	3	N	-0-					-0-
02	172583	X	172583	-0-	-0-	-0-	585	1	171998	3	N	-0-					-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
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	145701	-0-	-3595	-0-	450	1	145251	3	N	-0-					-0-
01	143034	X	131517	-0-	-11517	-0-	391	1	131126	3	N	-0-					-0-
02	115976	X	108292	-0-	-7684	-0-	367	1	107925	3	N	-0-					-0-

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
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	159261	-0-	-48532	-0-	37	1	159224	2	N	-0-					-0-
01	195951	X	152700	-0-	-43251	-0-	30	1	152670	2	N	-0-					-0-
02	168084	X	131776	-0-	-36308	-0-	14	1	131762	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
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	235802	X	235802	-0-	-0-	-0-	728	1	235074	3	N	-0-			-0-
01	219326	X	219326	-0-	-0-	-0-	652	1	218674	3	N	-0-			-0-
02	187134	X	187134	-0-	-0-	-0-	634	1	186500	3	N	-0-			-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
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	223113	X	223113	-0-	-0-	-0-	689	1	222424	3	N	-0-			-0-
01	207403	X	207403	-0-	-0-	-0-	617	1	206786	3	N	-0-			-0-
02	177919	X	177919	-0-	-0-	-0-	603	1	177316	3	N	-0-			-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
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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 215H RRCID -> 300947 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 9104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 217H RRCID -> 300948 COMPL. DATE 05/26/2025 TOTAL DEPTH 9134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 218H RRCID -> 300949 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 9348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAMORA WELL #: 201H RRCID -> 300967 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 11265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ZAMORA WELL #: 204H RRCID -> 300968 COMPL. DATE 07/09/2025 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
09	SHUT IN		1266	-0-	1266	1266	1	1	1265	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		280518	-0-	280518	281784	82	1	280436	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		445580	-0-	445580	727364	92	1	445488	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN		379465	-0-	379465	1106829	88	1	379377	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN		393651	-0-	393651	1500480	77	1	393574	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1500480					N	NO RPT			-0-

ZAMORA WELL #: 202H RRCID -> 300975 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 11531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 213H RRCID -> 301020 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAMORA WELL #: 203H RRCID -> 301032 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 11558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 208H RRCID -> 301041 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 209H RRCID -> 301042 COMPL. DATE 09/22/2025 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
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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 210H RRCID -> 301046 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 10936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SAN ROMAN RANCH WELL #: 211H RRCID -> 301047 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 10954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 212H RRCID -> 301051 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10971 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	72	1	2409	3	N	-0-					92
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	61	1	2428	3	N	-0-					92

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
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-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	-0-					-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
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-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

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-
*01	5797	X	3920	-0-	-1877	-0-	216	1	3704	2	Y	-0-			-0-
02	5236	X	4123	-0-	-1113	-0-	234	1	3889	2	Y	-0-			-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

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-
*01	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	728	1	12471	2	N	-0-			-0-
02	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	687	1	11415	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

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-
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-			-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	54	1	933	2	N	-0-					19
02	924	N	99	-0-	-825	-0-	6	1	93	2	N	-0-					19

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	838	1	1126	2	N	-0-					-0-
*01	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	683	1	921	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	721	-0-	-931	-0-	721	2			N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13010 - 13047																	
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																	
HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302																	
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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702																	
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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590																	
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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715																	
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-
*01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576

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-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

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-
*01	992	N	268	-0-	-724	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
02	448	N	150	-0-	-298	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4	9	Y	4	6	1			4
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	Y	3					7
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	476	3	9	9	Y	8	7	1			8

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

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
*01	5239	X	4350	-0-	-889	-0-	240	1	4110	2	N	-0-					41
02	4704	X	3760	-0-	-944	-0-	214	1	3546	2	N	-0-					41

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF. 12828 - 13906

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-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
02	280	N	170	-0-	-110	-0-	5	1	165	2	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	3410	X	493	-0-	-2917	-0-	27	1	466	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	359	-0-	-2721	-0-	20	1	339	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 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
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-
01	5146	X	4589	-0-	-557	-0-	292	1	4297	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3927	-0-	-609	-0-	106	1	3821	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 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
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-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	1054	X	560	-0-	-494	-0-	36	1	524	2	N	-0-					-0-
02	588	X	411	-0-	-177	-0-	11	1	400	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	621	1	9146	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	8270	-0-	-158	-0-	222	1	8048	2	N	-0-					-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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	6851	X	6682	-0-	-169	-0-	425	1	6257	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5290	-0-	-842	-0-	142	1	5148	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	10013	X	9721	-0-	-292	-0-	618	1	9103	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8323	-0-	-609	-0-	224	1	8099	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	9300	X	9009	-0-	-291	-0-	573	1	8436	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7622	-0-	-778	-0-	205	1	7417	2	N	-0-					-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
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-
01	13361	X	11671	-0-	-1690	-0-	742	1	10929	2	N	-0-					-0-
02	11844	X	9813	-0-	-2031	-0-	264	1	9549	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	90	1	1322	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1207	-0-	-249	-0-	32	1	1175	2	N	-0-					-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
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-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-					-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
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-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	5	1	432	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	2	N	-0-					-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
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-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	1	1	128	2	N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	2	1	168	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	2	1	189	2	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	4	1	362	2	N	-0-					-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
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-
01	899	N	772	-0-	-127	-0-	9	1	763	2	N	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	8	1	762	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804

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
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-
01	3162	X	2480	-0-	-682	-0-	28	1	2452	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2596	-0-	-260	-0-	26	1	2570	2	N	-0-			-0-

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
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-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-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
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-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	7	1	591	2	N	-0-			-0-
02	812	N	474	-0-	-338	-0-	5	1	469	2	N	-0-			-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
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-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	10	1	914	2	N	-0-			-0-
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	8	1	756	2	N	-0-			-0-

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
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-
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	3	1	295	2	N	-0-			-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	7	1	690	2	N	-0-			-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	N	-0-			-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	5	1	457	2	N	-0-			-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
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-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	-0-					-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
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-	12	7			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-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
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		171	-0-	171	171	14	1	157	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		152	-0-	152	323	14	1	137	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	323					N	NO RPT					-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
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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	154	1	1711	2	N	-0-					19
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	156	1	1492	2	N	68	10	1			77
							75	9									
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					77

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
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-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
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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	66	1	728	2	N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	74	1	711	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 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
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	7			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10740 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	207	-0-	-41	-0-	17	1	190	2	N	-0-					-0-
*01	217	N	125	-0-	-92	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4594	-0-	-149	-0-	557	1	4037	3	Y	-0-					-0-
01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	680	1	4679	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3866	-0-	-502	-0-	529	1	3337	3	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 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
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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-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
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	3219	-0-	-346	-0-	390	1	2829	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3072	-0-	-493	-0-	390	1	2682	3	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2894	-0-	-158	-0-	396	1	2498	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

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	39	-0-	-271	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	65	-0-	-131	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

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	399	X	399	-0-	-0-	-0-	48	1	351	3	N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	33	1	227	3	N	-0-					-0-
02	420	N	185	-0-	-235	-0-	25	1	160	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

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	5587	X	4371	-0-	-1216	-0-	530	1	3841	3	Y	-0-					-0-
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	515	1	3544	3	Y	-0-					-0-
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	309	1	1947	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

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	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

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	4463	-0-	-1303	-0-	541	1	3922	3	Y	-0-					-0-
01	5766	X	3659	-0-	-2107	-0-	464	1	3195	3	Y	-0-					-0-
02	5208	X	3899	-0-	-1309	-0-	534	1	3365	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

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	30	-0-	-218	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	94	-0-	-154	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 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
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-
01	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7280 X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

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-
*01	6262	X	5398	-0-	-864	-0-	298	1	5100	2	N	-0-					-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	319	1	5297	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

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
*01	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	70	1	1193	2	Y	-0-					1
02	1400	N	1324	-0-	-76	-0-	75	1	1249	2	Y	-0-					1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*01	3100	N	3072	-0-	-28	92	169	1	2903	2	Y	-0-					1
02	2956	X	2864	-0-	-92	-0-	163	1	2701	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 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
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-
*01	372	N	367	-0-	-5	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	169	1	2896	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2764	-0-	-204	-0-	157	1	2607	2	N	-0-					-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
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-
*01	248	N	180	-0-	-68	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

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-
*01	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

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-
*01	14B2 EXT		31029	-0-	31029	38780	1711	1	29318	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		23564	-0-	23564	62344	1338	1	22226	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

09	1170	N	967	-0-	-203	-0-	53 1	1 9	913	2	Y	1	1	1			1
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-
*01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	130	1	2232	2	Y	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	2	Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-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
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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	246	-0-	-230	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 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
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
*01	3100 N	3135	-0-	35	665	173	1	2962	2	Y	-0-					1
02	2800 X	2118	-0-	-682	-0-	120	1	1998	2	Y	-0-					1

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 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
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-
*01	682 N	665	-0-	-17	-0-	37	1	628	2	N	-0-					-0-
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	33	1	548	2	N	-0-					-0-

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
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-
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	605	2	N	-0-					-0-
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	31	1	520	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

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
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	Y	-0-					1
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	51	1	840	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

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
*01	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	107	1	1832	2	Y	-0-					1
02	1792	N	1693	-0-	-99	-0-	96	1	1597	2	Y	-0-					1

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

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									
*01	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	142	1	2441	2	Y	-0-					1
02	2520	X	2129	-0-	-391	-0-	121	1	2008	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*01	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	3100	N	10603	-0-	7503	21465	585	1	10018	2	N	-0-					-0-
02	29152	X	7687	-0-	-21465	-0-	437	1	7250	2	N	-0-					-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
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-
*01	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	70	1	1206	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	66	1	1103	2	N	-0-					-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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

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-
*01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	283	1	4851	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	845	-0-	-3663	-0-	48	1	797	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

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-
*01	775	N	305	-0-	-470	-0-	17	1	288	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	391	-0-	-365	-0-	22	1	369	2	Y	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

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-
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	64	1	1101	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	59	1	977	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

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-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	558	N	352	-0-	-206	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	231	-0-	-217	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	48	1	828	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3096	-0-	296	296	176	1	2920	2	N	-0-					-0-

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
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-
*01	186	N	132	-0-	-54	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
02	168	N	71	-0-	-97	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-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
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-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 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
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-
*01	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	62	1	1062	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1053	-0-	-151	-0-	60	1	993	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 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
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-
*01	1302	N	791	-0-	-511	-0-	44	1	747	2	N	-0-					-0-
02	952	N	136	-0-	-816	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 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
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-
*01	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	115	1	1972	2	N	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	109	1	1812	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 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
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-
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	58	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	710	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 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
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-
*01	558	N	557	-0-	-1	-0-	31	1	526	2	N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	28	1	472	2	N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	-0-					-0-
02	336	N	186	-0-	-150	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 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
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-
*01	744	N	715	-0-	-29	-0-	39	1	676	2	N	-0-					-0-
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	35	1	582	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 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
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-
*01	620	N	565	-0-	-55	-0-	31	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 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
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-
*01	434	N	341	-0-	-93	-0-	19	1	322	2	N	-0-					-0-
02	448	N	323	-0-	-125	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-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
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-
*01	310	N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

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-
*01	713	N	456	-0-	-257	-0-	25	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

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-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

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-
*01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	331	1	5669	2	N	-0-					-0-
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	276	1	4591	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 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
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-
*01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	83	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	79	1	1305	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 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
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-
*01	930	N	920	-0-	-10	-0-	51	1	869	2	N	-0-					-0-
02	868	N	813	-0-	-55	-0-	46	1	767	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	279	N	209	-0-	-70	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 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
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-
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	558	N	430	-0-	-128	-0-	24	1	406	2	N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	27	1	444	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

09	3450	X	3001	-0-	-449	-0-	164 1	1 9	2836	2	Y	1	2	1			2
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
*01	3286	X	2426	-0-	-860	-0-	134	1	2292	2	Y	-0-					1
02	2912	X	2542	-0-	-370	-0-	144	1	2398	2	Y	-0-					1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

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-
*01	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

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-
*01	403	N	289	-0-	-114	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

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-
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-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

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-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

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-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

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-
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-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

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-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

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
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	88	1	1510	2	Y	-0-					1
02	1960	N	1339	-0-	-621	-0-	76	1	1263	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-

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
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-
*01	806	N	451	-0-	-355	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 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
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
*01	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	96	1	1648	2	Y	-0-					1
02	1596	N	1565	-0-	-31	-0-	89	1	1476	2	Y	-0-					1

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

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-
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	46	1	792	2	N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	42	1	701	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

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-
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

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-
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	57	1	945	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

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-
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	84	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	79	1	1314	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

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-
*01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	216	1	3697	2	N	-0-					-0-
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	206	1	3418	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	65	1	1113	2	N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	N	-0-					-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
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-
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	N	-0-					-0-
02	476	N	180	-0-	-296	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-

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
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-
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	46	1	792	2	N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	N	-0-					-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
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	1309	2	Y	1	1	1			1
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-
*01	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	64	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	191	-0-	-1013	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	74	1	1265	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	67	1	1119	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	219	1	3760	2	Y	-0-					1
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	197	1	3280	2	Y	-0-					1

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 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
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-
*01	186	N	37	-0-	-149	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	90	-0-	-246	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 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
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-
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	613	-0-	-3	-0-	35	1	578	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	50	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	451	-0-	-557	-0-	26	1	425	2	Y	-0-					-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
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-
*01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	97	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	70	1	1170	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	279	N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	N	59	-0-	-1873	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-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
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
*01	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	105	1	1797	2	Y	-0-					1
02	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	91	1	1507	2	Y	-0-					1

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
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									
*01	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	166	1	2839	2	Y	-0-					1
02	2884	X	2631	-0-	-253	-0-	149	1	2482	2	Y	-0-					1

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
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-
*01	589	N	536	-0-	-53	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	1271	N	900	-0-	-371	-0-	50	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	566	-0-	-554	-0-	32	1	534	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	775	N	664	-0-	-111	-0-	37	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	590	2	Y	-0-					-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
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-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	713	N	524	-0-	-189	-0-	29	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	488	-0-	-100	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-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
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-
*01	8897	X	8189	-0-	-708	-0-	452	1	7737	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7273	-0-	-259	-0-	413	1	6860	2	N	-0-					-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
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-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	248	N	179	-0-	-69	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*01	3348	X	2613	-0-	-735	-0-	144	1	2469	2	Y	-0-					1
02	3024	X	2152	-0-	-872	-0-	122	1	2030	2	Y	-0-					1

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
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-
*01	651	N	453	-0-	-198	-0-	25	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	364	-0-	-224	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	5208	X	3809	-0-	-1399	-0-	210	1	3599	2	N	-0-					-0-
02	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	273	1	4535	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 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
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-
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 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
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-
*01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	178	1	3046	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2679	-0-	-93	-0-	152	1	2527	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 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
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
*01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	995	2	Y	-0-					7
02	812	N	736	-0-	-76	-0-	42	1	694	2	Y	-0-					7

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	Y	-0-					12
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	28	1	463	2	Y	-0-					12

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 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
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-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 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
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-
*01	682	N	633	-0-	-49	-0-	35	1	598	2	N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 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
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-
*01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	291	1	4989	2	N	-0-					-0-
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	252	1	4184	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 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
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-
*01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	217	N	120	-0-	-97	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-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
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-
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	-0-					-0-

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
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-
*01	1767	N	1373	-0-	-394	-0-	76	1	1297	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1342	-0-	-198	-0-	76	1	1266	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	3385	X	2682	-0-	-703	-0-	148	1	2534	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2190	-0-	-582	-0-	124	1	2066	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	521	-0-	-291	-0-	30	1	491	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 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
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-
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-

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
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-
*01	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	69	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1042	-0-	-106	-0-	59	1	983	2	N	-0-					-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
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-
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-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
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
*01	620	N	606	-0-	-14	-0-	33	1	573	2	N	-0-					35
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	31	1	510	2	N	-0-					35

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
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
*01	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	63	1	1086	2	Y	-0-					1
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	2	Y	1					2
							1	9									

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
*01	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	97	1	1668	2	Y	-0-					1
02	1680	N	984	-0-	-696	-0-	56	1	928	2	Y	-0-					1

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 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
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-
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	59	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	54	1	902	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 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
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-
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 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
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-
*01	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	243	1	4167	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	3907	-0-	-1049	-0-	222	1	3685	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 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
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-
*01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	125	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	124	1	2066	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 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
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-
*01	775	N	645	-0-	-130	-0-	36	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	526	-0-	-174	-0-	30	1	496	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 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
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-
*01	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	68	1	1157	2	Y	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	57	1	953	2	Y	-0-					-0-

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
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
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	881	2	Y	-0-					7
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	802	2	Y	-0-					7

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-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
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-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-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
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-
*01	248	N	102	-0-	-146	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-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
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-
*01	527	N	447	-0-	-80	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

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-
*01	248	N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

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-
*01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	258	1	4424	2	N	-0-					-0-
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	211	1	3506	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

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-
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	115	1	1977	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1807	-0-	-209	-0-	103	1	1704	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

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-
*01	899	N	844	-0-	-55	-0-	47	1	797	2	N	-0-					-0-
02	812	N	727	-0-	-85	-0-	41	1	686	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

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-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

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-
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	43	1	743	2	N	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	33	1	552	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-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
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-
*01	620	N	606	-0-	-14	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	341	N	331	-0-	-10	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 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
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
*01	713	N	438	-0-	-275	-0-	24	1	414	2	N	-0-					14
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	25	1	417	2	N	-0-					14

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 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
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-
*01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	107	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1718	-0-	-46	-0-	98	1	1620	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-

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
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
*01	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	104	1	1778	2	Y	-0-					1
02	1848	N	1736	-0-	-112	-0-	99	1	1637	2	Y	-0-					1

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
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-
*01	3100	N	26826	-0-	23726	48773	1479	1	25347	2	Y	-0-					-0-
02	65292	X	16519	-0-	-48773	-0-	938	1	15581	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	992	N	822	-0-	-170	-0-	45	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	605	-0-	-319	-0-	34	1	571	2	Y	-0-					-0-

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
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									
*01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	167	1	2860	2	Y	-0-					1
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	162	1	2693	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 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
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-
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	52	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	844	-0-	-192	-0-	48	1	796	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	4580	X	2933	-0-	-1647	-0-	162	1	2771	2	Y	-0-					-0-
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	139	1	2316	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

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-
*01	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

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-
01	1178	N	701	-0-	-477	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	654	-0-	-410	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

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-
*01	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	403	N	373	-0-	-30	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

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-
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	532	N	364	-0-	-168	-0-	364	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

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-
*01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

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-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

SINGER WELL #: 1 B RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	310	N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	527	N	202	-0-	-325	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	434	N	423	-0-	-11	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*01	1581	N	769	-0-	-812	-0-	42	1	727	2	Y	-0-					1
02	1176	N	788	-0-	-388	-0-	45	1	743	2	Y	-0-					1

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. (I) GAS 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	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-
*01	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	63	1	1073	2	Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1101	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 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
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-
*01	217	N	81	-0-	-136	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	496	N	449	-0-	-47	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

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-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	252	N	104	-0-	-148	-0-	104	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

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-
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

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									
*01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	115	1	1965	2	Y	-0-					1
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	115	1	1910	2	Y	-0-					1

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

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-
*01	310	N	180	-0-	-130	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

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-
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	45	1	741	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					-0-
L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113																	
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-
*01	775	N	716	-0-	-59	-0-	39	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	611	-0-	-89	-0-	35	1	576	2	Y	-0-					-0-
ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298																	
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-
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	Y	-0-					-0-
DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636																	
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-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288																	
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-
*01	1922	X	1440	-0-	-482	-0-	79	1	1361	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1298	-0-	-298	-0-	74	1	1224	2	N	-0-					-0-
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148																	
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-
*01	310	N	255	-0-	-55	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 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
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-
*01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	97	1	1663	2	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	58	1	962	2	N	-0-					-0-

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
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-
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	52	1	898	2	N	-0-					-0-
02	728	N	517	-0-	-211	-0-	29	1	488	2	N	-0-					-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
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-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-

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
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-
*01	2139	N	1872	-0-	-267	-0-	103	1	1769	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1391	-0-	-233	-0-	79	1	1312	2	N	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	62	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	941	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 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
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-
*01	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	325	1	5561	2	N	-0-					-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	316	1	5242	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 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
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-
*01	341	N	320	-0-	-21	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	16	1	268	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*01	310	N	295	-0-	-15	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	N	-0-					-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
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-
*01	744	N	665	-0-	-79	-0-	37	1	628	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	34	1	558	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	217	X	50	-0-	-167	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	196	X	50	-0-	-146	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

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-
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	681	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	36	1	600	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

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-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

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-
*01	186	N	137	-0-	-49	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

09	1050	N	945	-0-	-105	-0-	52 1	1 9	892	2	Y	1	1	1			1
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-
*01	961	N	891	-0-	-70	-0-	49	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	771	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	496	N	438	-0-	-58	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 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
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-
*01	124	N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	30	1	492	2	N	-0-					-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
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-
*01	527	N	430	-0-	-97	-0-	24	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	35	1	581	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 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
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
*01	5704	X	5515	-0-	-189	-0-	304	1	5211	2	N	-0-					2
02	5152	X	4852	-0-	-300	-0-	276	1	4576	2	N	-0-					2

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 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
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-
*01	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 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
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-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	87	1	1487	2	N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	77	1	1283	2	N	-0-					-0-

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
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-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 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
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-
*01	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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
*01	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	81	1	1389	2	N	-0-					1
02	1316	N	1313	-0-	-3	-0-	75	1	1238	2	N	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 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
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-
*01	3100	N	8138	-0-	5038	15679	449	1	7689	2	N	-0-					-0-
02	21626	X	5947	-0-	-15679	-0-	338	1	5609	2	N	-0-					-0-

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
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-
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-					-0-
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	17	1	280	2	N	-0-					-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
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-
*01	13206	X	12843	-0-	-363	-0-	708	1	12135	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	10839	-0-	-1061	-0-	616	1	10223	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	183	1	3128	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2795	-0-	-173	-0-	159	1	2636	2	N	-0-					-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
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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					13
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					13

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-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
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-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	277	1	3658	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	253	1	3303	2	N	-0-			-0-

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
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-
01	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	172	1	2272	2	Y	-0-			-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	156	1	2037	2	Y	-0-			-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
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-
01	4309	X	2551	-0-	-1758	-0-	180	1	2371	2	Y	-0-			-0-
02	3556	X	1737	-0-	-1819	-0-	124	1	1613	2	Y	-0-			-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
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
*01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	251	1	4302	2	N	-0-			32
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	148	1	2461	2	N	-0-			32

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
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-
01	3255	X	2177	-0-	-1078	-0-	153	1	2024	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1843	-0-	-1097	-0-	131	1	1712	2	N	-0-					-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
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-
*01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-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
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-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-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
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-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 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
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-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	1829	N	1492	-0-	-337	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

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-
01	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179
GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	42723					N	NO RPT					48

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
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
01	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	346	1	1167	2	Y	-0-					9
02	1484	N	1396	-0-	-88	-0-	265	1	1131	2	Y	-0-					9

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
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
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	51	1	171	2	Y	-0-					3
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	37	1	157	2	Y	-0-					3

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

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
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	100	1	339	2	Y	-0-					13
02	364	N	241	-0-	-123	-0-	46	1	195	2	Y	-0-					13

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

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
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	41	1	136	2	Y	-0-					3
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	30	1	129	2	Y	-0-					3

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

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
01	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	327	1	1105	2	Y	-0-					7
02	1288	N	1091	-0-	-197	-0-	207	1	884	2	Y	-0-					7

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

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-
01	1178	N	715	-0-	-463	-0-	163	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	626	-0-	-270	-0-	119	1	507	2	Y	-0-					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

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
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	92	1	654	3	N	-0-					89
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	148	1	713	3	N	2					91
							2	9									

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 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
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
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	32	1	909	3	N	-0-					88
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	27	1	713	3	N	-0-					88

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 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
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
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	68	1	499	3	N	-0-					9
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	132	1	637	3	N	-0-					9

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
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
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179
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
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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 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
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
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	N	3	2	1			22
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					22

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

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
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			351
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

HIBERNIA (4350) //CONT.// 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

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

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-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	289	1	633	2	Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	249	1	510	2	Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	609	1	1333	2	Y	5					104
							6	9									
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	563	1	1154	2	Y	7					111
							8	9									

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-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
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-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	17	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	13	1	27	2	Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

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									
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	82	1	180	2	Y	5					104
							6	9									
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	72	1	147	2	Y	7					111
							8	9									

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 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
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									
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	112	1	1380	2	Y	14					21
							15	9									
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	143	1	1269	2	Y	9					30
							10	9									

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																	
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O																	
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-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O																	
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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O																	
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-
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-

HIDALGO (HACKNEY) //CONT.// 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 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
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-
01	3720		1782	-0-	-1938	-0-	236	1	1546	3	N	-0-					-0-
02	3360		2954	-0-	-406	-0-	458	1	2496	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	94	-0-	-26	-0-	24 8	1 9	62	2	Y	7					53
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	23 9	1 9	59	2	Y	8					61
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	24 13	1 9	60	2	Y	12					73
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	20 17	1 9	47	2	Y	15					88
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	23 6	1 9	50	2	Y	5					93
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	24 8	1 9	49	2	Y	7					100

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
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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2020

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
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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2025

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
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-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-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
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									
01	8359	R	8359	-0-	-0-	-0-	622	1	7687	2	Y	45					59
							50	9									
02	7952	#	5517	-0-	-2435	-0-	557	1	4932	2	Y	25					84
							28	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	682	N	589	-0-	-93 B	-21617	78	1	511	3	N	-0-					-0-
02	616	N	452	-0-	-164 B	-21617	70	1	382	3	N	-0-					-0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80

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

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-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-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

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
01	2201	N	1887	-0-	-314	-0-	592	1	1295	2	N	-0-					184
02	1848	N	1513	-0-	-335	-0-	496	1	1017	2	N	-0-					184

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	3150	X	3127	-0-	-23	-0-	146 36	1 9	2945	2	N	33					95
10	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	150 32	1 9	2880	2	N	29					124
11	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	132 8	1 9	2767	2	N	7					131
12	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	132 13	1 9	2707	2	N	12					143
01	3224	X	2707	-0-	-517	-0-	133 3	1 9	2571	2	N	3					146
02	2912	X	2689	-0-	-223	-0-	123 47	1 9	2519	2	N	43	181	1			8

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. (I) GAS 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	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	154 1	1 9	3088	2	N	1					37
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	160	1	3080	2	N	-0-					37
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	168 8	1 9	3505	2	N	7					44
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	178 24	1 9	3634	2	N	22					66
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	177 1	1 9	3427	2	N	1					67
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	157 3	1 9	3195	2	N	3					70

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

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
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	817	3	28	9	N	25					179
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					179

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

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
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					12
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					12

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

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-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	75	-0-	-93	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	N	26					163
							29	9									
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	N	29					192
							32	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

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-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	1	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 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
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-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	15	1	3548	2	Y	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	1	1	3129	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 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
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-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	5	1	1264	2	Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 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
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-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	7	1	1687	2	Y	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1	1	1523	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 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
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-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	6	1	1455	2	Y	50	50	0			8
							55	9									
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1274	2	52	9	Y	47	47	0			8

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			Y	-0-					-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
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-
01	3100	N	3383	-0-	283	621	14	1	3369	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2703	-0-	-97	524	1	1	2702	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			Y	-0-					-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
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-
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	11	1	2603	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	1	1	2911	2	Y	-0-					-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
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-
01	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	13	1	3104	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2724	-0-	-132	-0-	1	1	2723	2	Y	-0-					-0-

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
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									
01	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	6	1	1383	2	Y	71	71	0			12
							78	9									
02	1372	N	1302	-0-	-70	-0-	1228	2	74	9	Y	67	67	0			12

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
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-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	884	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1	1	1565	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

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
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									
01	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	5	1	1072	2	Y	24	24	0			4
							26	9									
02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	1034	2	26	9	Y	24	24	0			4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 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
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-
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	3	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	775	N	532	-0-	-243	-0-	2	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	2			Y	-0-					-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
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-
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	2	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	290	-0-	-158	-0-	290	2			Y	-0-					-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
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									
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	3	1	794	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	737	2	7	9	Y	6	6	0			1

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
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-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-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
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-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	3	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	4	1	837	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	742	2			Y	-0-					-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
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-
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	2	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	2			Y	-0-					-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
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-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	11	1	2485	2	Y	442	442	0			73
							486	9									
02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	1	1	2147	2	Y	417	417	0			73
							459	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

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-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	2	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

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-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

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-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	102	2			Y	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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									
01	8835	X	7919	-0-	-916	-0-	33	1	7775	2	Y	101	100	0			17
							111	9									
02	7980	X	6861	-0-	-1119	-0-	2	1	6756	2	Y	94	94	0			17
							103	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

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

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-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
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-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-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
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-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-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
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-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-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
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	2 240	1 9	92	2	Y	218	256	0			42
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-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	64	1	3216	2	Y	58	58	0			11
							64	9									
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	67	1	3364	2	Y	65	65	0			11
							72	9									
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	64	1	3205	2	Y	57	56	0			12
							63	9									
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	68	1	3501	2	Y	71	71	0			12
							78	9									
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	16	1	3692	2	Y	74	74	0			12
							81	9									
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	1	1	3304	2	Y	70	70	0			12
							77	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 6143 - 6158

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-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

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-
01	1178	N	166	-0-	-1012	-0-	1	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

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-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	1390	-0-	1390	1390	6	1	1350	2	Y	31	26	0			5
							34	9									
02	14B2	EXT	3634	-0-	3634	5024	1	1	3601	2	Y	29	29	0			5
							32	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	4	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-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
09	4740	X	4727	-0-	-13	-0-	92 8	1 9	4627	2	Y	7	7	0			1
10	4898	X	4765	-0-	-133	-0-	93 9	1 9	4663	2	Y	8	8	0			1
11	4800	X	4552	-0-	-248	-0-	89 9	1 9	4454	2	Y	8	7	0			2
12	4960	X	4639	-0-	-321	-0-	88 10	1 9	4541	2	Y	9	9	0			2
01	4960	X	4464	-0-	-496	-0-	19 10	1 9	4435	2	Y	9	9	0			2
02	4424	X	4081	-0-	-343	-0-	1 10	1 9	4070	2	Y	9	9	0			2

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
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-
01	1581	X	1329	-0-	-252	-0-	6	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1	1	1408	2	Y	-0-					-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
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-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	2	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	20 19	1 9	1013	2	Y	17	17	0			3
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	20 21	1 9	998	2	Y	19	19	0			3
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	18 19	1 9	900	2	Y	17	16	0			4
12	992	N	945	-0-	-47	-0-	17 23	1 9	905	2	Y	21	21	0			4
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	4 24	1 9	890	2	Y	22	22	0			4
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	780	2	23	9	Y	21	21	0			4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 8545 - 10567

09	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	160 205	1 9	8004	2	Y	186	184	0			36
10	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	160 226	1 9	8031	2	Y	205	206	0			35
11	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	153 198	1 9	7645	2	Y	180	177	0			38
12	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	147 249	1 9	7629	2	Y	226	225	0			39
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	32 259	1 9	7574	2	Y	235	235	0			39
02	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	2 244	1 9	6664	2	Y	222	222	0			39

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	94 180	1 9	998	2	N	164	208	1			44
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	86 175	1 9	990	2	N	159	107	1			96
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	45 221	1 9	958	2	N	201	107	1			190
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	53 175	1 9	1022	2	N	159	304	1			45
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	49 242	1 9	911	2	N	220	125	1			140
02	1148	N	996	-0-	-152	-0-	35 234	1 9	727	2	N	213	130	1			223

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
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-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 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
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-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	3	1	813	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	439	2			Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 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
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-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1054	N	975	-0-	-79	-0-	4	1	971	2	Y	-0-			-0-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	885	2			Y	-0-			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	380	2	Y	8	10	0		1
							9	9								
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	238	2	7	9	Y	6	6	0		1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

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								
01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	6	1	1422	2	Y	125	123	0		21
							138	9								
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1217	2	127	9	Y	115	116	0		20

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

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-
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	5	1	1125	2	Y	-0-				-0-
02	1036	N	979	-0-	-57	-0-	979	2			Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

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-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-				-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

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-
01	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	5	1	1089	2	Y	-0-				-0-
02	1008	N	833	-0-	-175	-0-	833	2			Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

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									
01	6603	X	2429	-0-	-4174	-0-	10	1	2387	2	Y	29	29	0			5
							32	9									
02	5684	X	1142	-0-	-4542	-0-	1118	2	24	9	Y	22	23	0			4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

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-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

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-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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									
01	4557	X	4252	-0-	-305	-0-	217	1	4013	2	Y	20	11	1			12
							22	9									
02	4368	X	3756	-0-	-612	-0-	171	1	3565	2	Y	18	11	1			19
							20	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

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-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	8	1	1808	2	Y	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1	1	1751	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

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-
01	930	N	835	-0-	-95	-0-	4	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	657	-0-	-127	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

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-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

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-
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	7	1	1578	2	Y	205	204	0			34
							226	9									
02	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1369	2	212	9	Y	193	193	0			34

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

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-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	1	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

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									
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	11	1	2657	2	Y	52	52	0			9
							57	9									
02	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	1	1	2682	2	Y	49	49	0			9
							54	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

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-
01	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	5	1	1215	2	Y	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	8	1	1856	2	Y	237	237	0			39
							261	9									
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1	1	1713	2	Y	226	225	0			40
							249	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

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-
01	2852	N	1868	-0-	-984	-0-	8	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2307	-0-	-241	-0-	1	1	2306	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

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									
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	27	1	6222	2	Y	144	143	0			24
							158	9									
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	2	1	5714	2	Y	135	135	0			24
							149	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

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-
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	16	1	3819	2	Y	-0-					-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	1	1	2854	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

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									
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	1	1	260	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	226	2	18	9	Y	16	16	0			3

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

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
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-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	4	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

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
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-
01	589	N	435	-0-	-154	-0-	2	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	345	-0-	-159	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

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
09	13620	X	13177	-0-	-443	-0-	252 268	1 9	12657	2	Y	244	242	0			47
10	14043	X	13499	-0-	-544	-0-	258 298	1 9	12943	2	Y	271	271	0			47
11	13560	X	12967	-0-	-593	-0-	250 260	1 9	12457	2	Y	236	233	0			50
12	13919	X	13365	-0-	-554	-0-	247 327	1 9	12791	2	Y	297	296	0			51
01	13857	X	13107	-0-	-750	-0-	54 340	1 9	12713	2	Y	309	309	0			51
02	12292	X	11636	-0-	-656	-0-	4 321	1 9	11311	2	Y	292	292	0			51

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

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
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-
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	13	1	3134	2	Y	-0-					-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	1	1	2755	2	Y	-0-					-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
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									
01	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	6	1	1496	2	Y	23	23	0			4
							25	9									
02	1568	N	1506	-0-	-62	-0-	1	1	1481	2	Y	22	22	0			4
							24	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

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-
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	2	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

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-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

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-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	11	1	2671	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2388	-0-	-20	-0-	1	1	2387	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

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-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

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-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-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
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-
01	2325	N	1957	-0-	-368	-0-	8	1	1949	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1689	-0-	-439	-0-	1	1	1688	2	Y	-0-					-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
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									
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	15	1	3537	2	Y	47	47	0			8
							52	9									
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	1	1	3076	2	Y	44	44	0			8
							48	9									

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
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-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	10	1	2343	2	Y	-0-					-0-
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	1	1	2289	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 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
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-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	5	1	1075	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	538	-0-	-386	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 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
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-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	2	1	459	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	405	2	9	9	Y	8	8	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	174	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	6696	X	5415	-0-	-1281	-0-	22	1	5053	2	Y	309	310	0			51
							340	9									
02	5992	X	4331	-0-	-1661	-0-	1	1	4005	2	Y	295	294	0			52
							325	9									

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	8	1	1918	2	Y	29	29	0			5
							32	9									
02	1820	N	1738	-0-	-82	-0-	1	1	1707	2	Y	27	27	0			5
							30	9									

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
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-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	1	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					-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
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-
01	806	N	642	-0-	-164	-0-	3	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-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
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-
01	1054	N	580	-0-	-474	-0-	2	1	566	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
02	952	N	353	-0-	-599	-0-	339	2	14	9	Y	13	13	0			2

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
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-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	9	1	2083	2	Y	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1	1	1764	2	Y	-0-					-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
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-
01	7781	X	5970	-0-	-1811	-0-	25	1	5945	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	4984	-0-	-1456	-0-	2	1	4982	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 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
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-
01	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	10	1	2423	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2155	-0-	-113	-0-	1	1	2154	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 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
09	3120	X	3025	-0-	-95	-0-	56 169	1 9	2800	2	Y	154	153	0			30
10	3162	X	3119	-0-	-43	-0-	57 187	1 9	2875	2	Y	170	171	0			29
11	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	56 165	1 9	2770	2	Y	150	147	0			32
12	3131	X	3081	-0-	-50	-0-	54 207	1 9	2820	2	Y	188	188	0			32
01	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	12 217	1 9	2806	2	Y	197	196	0			33
02	2828	X	2622	-0-	-206	-0-	1 202	1 9	2419	2	Y	184	185	0			32

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
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-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1922	N	408	-0-	-1514	-0-	18	1	334	2	Y	51	43	1			38
							56	9									
02	1624	N	188	-0-	-1436	-0-	8	1	170	2	Y	9	30	1			17
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 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
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-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	8	1	1804	2	Y	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1	1	1603	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 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
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									
01	2604	N	1903	-0-	-701	-0-	7	1	1623	2	Y	248	250	0			41
							273	9									
02	2212	N	1932	-0-	-280	-0-	1	1	1650	2	Y	255	251	0			45
							281	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 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
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-
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	9	1	2145	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1859	-0-	-45	-0-	1	1	1858	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 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
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									
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	310	2	Y	35	35	0			6
							39	9									
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	270	2	33	9	Y	30	31	0			5

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	7	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1	1	1586	2	Y	-0-					-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	15	1	3560	2	Y	-0-					-0-
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	1	1	3199	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	3689	X	2989	-0-	-700	-0-	13	1	2976	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2207	-0-	-761	-0-	1	1	2206	2	Y	-0-					-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
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-
01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	5	1	1117	2	Y	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-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
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-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	620	N	316	-0-	-304	-0-	1	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	239	-0-	-265	-0-	239	2			Y	-0-					-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
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-
01	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	11	1	2679	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2470	-0-	-246	-0-	1	1	2469	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

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
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									
01	2201	N	1087	-0-	-1114	-0-	4	1	1003	2	Y	73	72	0			12
							80	9									
02	2044	N	1515	-0-	-529	-0-	1	1	1428	2	Y	78	76	0			14
							86	9									

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. 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
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									
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	1	1	191	2	Y	34	34	0			6
							37	9									
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	158	2	10	9	Y	9	13	0			2

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. 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
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-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	11	1	2640	2	Y	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1	1	2000	2	Y	-0-					-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. 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
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-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

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
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-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	2	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
01	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	8	1	1975	2	Y	52	52	0			9
							57	9									
02	1960	N	1806	-0-	-154	-0-	1	1	1751	2	Y	49	49	0			9
							54	9									

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
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-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-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
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-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	6	1	1440	2	Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	4433	X	3956	-0-	-477	-0-	17	1	3939	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3598	-0-	-322	-0-	1	1	3597	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	5	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1011	-0-	-221	-0-	1011	2			Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4495	X	4081	-0-	-414	-0-	17	1	4032	2	Y	29	29	0			5
							32	9									
02	4004	X	3660	-0-	-344	-0-	1	1	3628	2	Y	28	28	0			5
							31	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	17	1	4067	2	Y	-0-					-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	1	1	3596	2	Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1364	N	159	-0-	-1205	-0-	1	1	124	2	Y	31	47	0			5
							34	9									
02	1204	N	132	-0-	-1072	-0-	101	2	31	9	Y	28	28	0			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	7	1	1697	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1590	-0-	-34	-0-	1	1	1589	2	Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	8	1	1869	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1663	-0-	-185	-0-	1	1	1662	2	Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	12	1	2758	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	1	1	2349	2	Y	16	16	0			3
							18	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	6	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	1416	-0-	-1020	-0-	1	1	1415	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	13	1	3125	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2705	-0-	-347	-0-	1	1	2704	2	Y	-0-					-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
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-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-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
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-
01	3751	X	2766	-0-	-985	-0-	12	1	2754	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2796	-0-	-508	-0-	1	1	2795	2	Y	-0-					-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
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									
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	12	1	2742	2	Y	161	160	0			27
							177	9									
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	1	1	2597	2	Y	155	155	0			27
							171	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

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-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

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-
01	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	6	1	1376	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

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-
01	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	12	1	2714	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2368	-0-	-348	-0-	1	1	2367	2	Y	-0-					-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

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
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									
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	20	1	4727	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	1	1	4162	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

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
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-
01	2387	X	2090	-0-	-297	-0-	9	1	2081	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1964	-0-	-164	-0-	1	1	1963	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

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
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-
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	6	1	1400	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1217	-0-	-127	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	12	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-	1	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	9	1	2213	2	Y	82	82	0			14
							90	9									
02	2156	N	1656	-0-	-500	-0-	1	1	1569	2	Y	78	78	0			14
							86	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	10	1	2396	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2154	-0-	-114	-0-	1	1	2153	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	13	1	2933	2	Y	28	28	0			5
							31	9									
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	1	1	2654	2	Y	26	26	0			5
							29	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	20	1	4756	2	Y	-0-					-0-
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	1	1	4204	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 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
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-
01	5332	X	5152	-0-	-180	-0-	22	1	5130	2	Y	-0-					-0-
02	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	3	1	7268	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	6	1	1382	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	751	-0-	-761	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	6	1	1515	2	Y	28	28	0			5
							31	9									
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1280	2	30	9	Y	27	27	0			5

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	3	1	597	2	Y	34	34	0			6
							37	9									
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	506	2	35	9	Y	32	32	0			6

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	9	1	2093	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
02	1960	N	1808	-0-	-152	-0-	1	1	1795	2	Y	11	11	0			2
							12	9									

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
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									
01	3999	X	3760	-0-	-239	-0-	16	1	3729	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
02	3584	X	3341	-0-	-243	-0-	1	1	3326	2	Y	13	13	0			2
							14	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

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
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									
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	1	1	160	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	145	2	10	9	Y	9	9	0			2

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	10	1	2456	2	Y	89	89	0			15
							98	9									
02	2576	X	2305	-0-	-271	-0-	1	1	2212	2	Y	84	84	0			15
							92	9									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	1	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

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
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									
01	7192	X	6544	-0-	-648	-0-	335	1	6196	2	Y	12	7	1			36
							13	9									
02	6440	X	5890	-0-	-550	-0-	269	1	5609	2	Y	11	7	1			40
							12	9									

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 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
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-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	952	2	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	2	N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	116	1	644	2	N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	120	1	782	2	N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	799	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	258 32	1 9	1470	2	Y	29	15	1			31
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	211 28	1 9	1406	2	Y	25	40	1			16

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	200	1	1647	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1353	-0-	-467	-0-	134	1	1219	2	N	-0-					-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
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-
01	1333	N	914	-0-	-419	-0-	99	1	815	2	N	-0-					-0-
02	784	N	46	-0-	-738	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 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
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-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

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
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									
01	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	206	1	1174	2	Y	79	41	1			83
							87	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	159	1	1058	2	Y	65	107	1			41
							72	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 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
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									
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	26	1	148	2	Y	50					140
							55	9									
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	Y	67					207
							74	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

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
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									
01	1426	N	546	-0-	-880	-0-	58	1	332	2	Y	142	127	1			151
							156	9									
02	1092	N	946	-0-	-146	-0-	101	1	674	2	Y	155	210	1			96
							171	9									

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10762 - 10890

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
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-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

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									
01	3875 X	3466	-0-	-409	-0-	358	1	2940	2	N	153	146	1			75
						168	9									
02	3360 X	2812	-0-	-548	-0-	265	1	2412	2	N	123	144	1			54
						135	9									

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

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									
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	267	1	1517	2	Y	190	222	1			265
						209	9									
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	211	1	1406	2	Y	30	109	1			186
						33	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	330	1	1878	2	Y	121	141	1			168
							133	9									
02	2184	N	1895	-0-	-289	-0-	244	1	1630	2	Y	19	69	1			118
							21	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	403	N	280	-0-	-123	-0-	42	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	52	1	350	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	230	1	1891	2	N	281	263	1			138
							309	9									
02	2156	N	1769	-0-	-387	-0-	151	1	1379	2	N	217	259	1			96
							239	9									

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 286753 COMPL. DATE 06/07/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11343 - 12149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	792	3	430	9	N	391	392	1			51
02	1204	N	1001	-0-	-203	-0-	792	3	209	9	N	190	193	1			48

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	269 226	1 9	2423	2	N	205	239	1			99
10	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	308 226	1 9	2673	2	N	205	179	1			125
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	327 312	1 9	2638	2	N	284	272	1			137
12	3317	X	2660	-0-	-657	-0-	238 303	1 9	2119	2	N	275	287	1			125
01	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	309 323	1 9	2539	2	N	294	274	1			145
02	2996	X	2173	-0-	-823	-0-	190 249	1 9	1734	2	N	226	271	1			100

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	DLQ G-10		154	-0-	154	435	147	3	7	9	Y	6	6	1			4
*02	481	N	46	-0-	-435	-0-	31	3	15	9	Y	14	14	1			4

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

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
01	DLQ G-10		8206	-0-	8206	28191	8206	3			Y	-0-	16	1			228
*02	39070	X	10879	-0-	-28191	-0-	10835	3	44	9	Y	40	49	1			219

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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

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
01	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	59	1	1651	3	N	-0-					24
02	1988	N	1734	-0-	-254	-0-	61	1	1673	3	N	-0-					24

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 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
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
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	3	N	-0-					28
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	3	N	-0-					28

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	N	-0-					53
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	N	-0-					53

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
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
01	3100	N	2436	-0-	-664	1513	83	1	2353	3	N	-0-					86
02	4271	X	2758	-0-	-1513	-0-	98	1	2660	3	N	-0-					86

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
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
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	3	Y	-0-					5
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					5

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	36	1	1013	3	N	4					128
							4	9									
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	29	1	786	3	N	2					130
							2	9									

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

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
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	3	N	-0-					38
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	N	-0-					38

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

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-
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	82	1	2338	3	N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	78	1	2104	3	N	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1395	X	381	-0-	-1014	-0-	13	1	368	3	Y	-0-	3	1			2
02	1260	X	146	-0-	-1114	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					2

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
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
01	899	N	817	-0-	-82	-0-	29	1	785	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	868	N	765	-0-	-103	-0-	30	1	732	3	Y	3					7
							3	9									

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
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-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 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
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									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 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
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
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	N	-0-					13
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	N	-0-					13

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 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
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									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	986	3	N	-0-					37
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	904	3	N	-0-					37

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
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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	N	-0-					69
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	N	-0-					69

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 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
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
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	35	1	985	3	Y	-0-					99
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	33	1	886	3	Y	-0-					99

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
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
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	3	N	-0-					50
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	3	N	-0-					50

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
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
01	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	47	1	1336	3	N	-0-					113
02	1428	N	1198	-0-	-230	-0-	43	1	1155	3	N	-0-					113

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	2	1	49	3	N	-0-			20

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

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
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	66	1	1859	3	N	-0-			97
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	59	1	1609	3	N	-0-			97

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

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
01	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	61	1	1733	3	Y	-0-			75
02	1792	N	1593	-0-	-199	-0-	56	1	1537	3	Y	-0-			75

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

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
01	403	N	151	-0-	-252	-0-	5	1	146	3	Y	-0-	2	1			1
02	336	N	134	-0-	-202	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					1

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

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
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	427	3	Y	1					3
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

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
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	21	1	518	3	Y	2					5
							2	9									

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

09	1590	N	1257	-0-	-333	-0-	47 2	1 9	1208	3	Y	2	32	1			1
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	46	1	1177	3	Y	-0-					1
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	1252	3	Y	3					4
*12	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	42 1	1 9	1194	3	Y	1					5
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	1216	3	Y	2	3	1			4
02	1204	N	1123	-0-	-81	-0-	44 6	1 9	1073	3	Y	5					9

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

09	900	N	899	-0-	-1	-0-	33 2	1 9	864	3	Y	2					15
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
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	30 1	1 9	796	3	Y	1	10	1			6
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	738	3	Y	4					10

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

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
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	17	1	488	3	N	-0-					70
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	498	3	N	-0-					70

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2891	3	4	9	N	4					60
02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2643	3	14	9	N	13					73

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

M O																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	44	1	1168	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	1176	N	1079	-0-	-97	-0-	42	1	1033	3	Y	4					8
							4	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 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
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
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	32	1	907	3	N	-0-					89
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	29	1	780	3	N	-0-					89

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

M O																	
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
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
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	50	1	1403	3	N	-0-					90
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	43	1	1168	3	N	-0-					90

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	84	1	2392	3	N	-0-					9
02	2128	N	1976	-0-	-152	-0-	70	1	1906	3	N	-0-					9

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
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
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	9	1	270	3	Y	-0-					27
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	6	1	177	3	Y	-0-					27

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
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
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	33	1	924	3	Y	14					86
							15	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	3	Y	-0-					86

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	N	-0-					10
02	476	N	223	-0-	-253	-0-	8	1	215	3	N	-0-					10

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

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-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

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									
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	217	1	2108	2	Y	51					94
							56	9									
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	149	1	1966	2	Y	9	90	1			13
							10	9									

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

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-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	75	1	982	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

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-
01	992	N	908	-0-	-84	-0-	44	1	864	2	N	-0-					-0-
02	896	N	750	-0-	-146	-0-	36	1	714	2	N	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1

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
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
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	2	N	-0-					14
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	12	1	232	2	N	-0-					14

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
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-
01	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	55	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1020	-0-	-44	-0-	48	1	972	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	103	1	847	2	N	-0-					-0-
01	868	N	720	-0-	-148	-0-	109	1	611	2	N	-0-					-0-
02	672	N	357	-0-	-315	-0-	44	1	313	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

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	237	-0-	-11	-0-	26	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	26	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

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	461	-0-	461	1289	50	1	411	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	159	-0-	159	1448	24	1	135	2	N	-0-					-0-
02	1489	X	41	-0-	-1448	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

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	102	-0-	-53	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	2	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	693	-0-	-113	-0-	75	1	618	2	N	-0-					-0-
01	620	N	445	-0-	-175	-0-	67	1	378	2	N	-0-					-0-
02	644	N	147	-0-	-497	-0-	18	1	129	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 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
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	494	-0-	-281	-0-	54	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	454	-0-	-290	-0-	69	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	131	-0-	-485	-0-	16	1	115	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 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
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	2074	-0-	-2948	-0-	232	1	1842	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	1355	-0-	-3667	-0-	259	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	1845	-0-	-2691	-0-	264	1	1581	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	33	1	368	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	27	1	286	2	Y	-0-			-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
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-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-			-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	15	1	165	2	Y	-0-			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
01	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	155	1	1753	2	Y	-0-			-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	159	1	1707	2	Y	-0-			-0-

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
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-
01	3007	X	2471	-0-	-536	-0-	201	1	2270	2	Y	-0-			-0-
02	2800	X	1929	-0-	-871	-0-	164	1	1765	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	67	1	761	2	Y	-0-			-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	88	1	943	2	Y	-0-			-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
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-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	Y	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	-0-			-0-

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	101	1	1136	2	Y	-0-			-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	98	1	1055	2	Y	-0-			-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
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-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	95	1	1067	2	Y	-0-			-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	122	1	1308	2	Y	-0-			-0-

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
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-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	Y	-0-			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	-0-			-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

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-
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	124	1	1397	2	Y	-0-					-0-
02	1344 N	1187	-0-	-157	-0-	101	1	1086	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	558	N	411	-0-	-147	-0-	33	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	35	1	372	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	12	-0-	-184	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
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-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	181	1	2043	2	Y	-0-			-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	171	1	1838	2	Y	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	151	1	1698	2	Y	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	159	1	1710	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					-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
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-
01	1612	N	1227	-0-	-385	-0-	100	1	1127	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1163	-0-	-125	-0-	99	1	1064	2	Y	-0-					-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
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-
01	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	95	1	1075	2	Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	98	1	1055	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	23	1	245	2	Y	-0-					-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
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-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	88	1	989	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	942	-0-	-122	-0-	80	1	862	2	Y	-0-					-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
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-
01	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	250	1	2815	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2917	-0-	117	117	248	1	2669	2	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	141	1	1588	2	Y	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	145	1	1553	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	108	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1055	-0-	-233	-0-	90	1	965	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 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
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-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	30	1	326	2	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 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
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-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	199	1	2241	2	Y	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	183	1	1970	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	55	1	617	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	50	1	533	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 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
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-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	N	-0-					-0-
02	532	N	288	-0-	-244	-0-	10	1	278	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	99	1	1114	2	Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	92	1	992	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
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-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	24	1	745	2	N	-0-					-0-
02	644	N	472	-0-	-172	-0-	16	1	456	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 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
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-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	117	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1118	-0-	-170	-0-	95	1	1023	2	Y	-0-					-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
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-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-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
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-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	135	1	1526	2	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	123	1	1324	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	47	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	35	1	1023	2	N	-0-					-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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

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
01	2108	N	1633	-0-	-475	-0-	50	1	1583	2	N	-0-					1
02	1652	N	1460	-0-	-192	-0-	49	1	1411	2	N	-0-					1

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200					N	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185					N	NO RPT					-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
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-
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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

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	1492	-0-	-523	B	-0-	162	1	1330	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1302	-0-	-248	B	-0-	197	1	1105	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	524	-0-	-1016	B	-0-	65	1	459	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

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	656	-0-	-88	B	-0-	71	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	511	-0-	-109	B	-0-	77	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	347	-0-	-297	B	-0-	43	1	304	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

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-
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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

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	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

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-
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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

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-
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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	39	1	323	2	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	35	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	158	-0-	-122	B	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 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
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-
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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 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
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-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	4650	X	839	-0-	-3811	B	-0-	68	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
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-

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
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-
01	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	52	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	45	1	482	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1768	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1703	-0-	-89	B	-0-	145	1	1558	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 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
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-
01	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	B	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 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
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-
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-

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
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-
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-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 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
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-
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-

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
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-
01	3193	X	3095	-0-	-98	B	-0-	252	1	2843	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2784	-0-	-100	B	-0-	237	1	2547	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

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-
01	1612	N	1591	-0-	-21	B	-0-	130	1	1461	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1382	-0-	-46	B	-0-	118	1	1264	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

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-
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-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

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-
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-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

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-
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

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-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

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-
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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

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
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-
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-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

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
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-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	40	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	438	-0-	-38	B	-0-	37	1	401	2	Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 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
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-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 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
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-
01	155	N	51	-0-	-104	B	-1400	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	B	-1400	3	1	33	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1626	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1364	-0-	-204	B	-0-	116	1	1248	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

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-
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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

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-
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-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

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-
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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

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-
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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

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-
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-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
01	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	635	1	9653	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	7132	-0-	-1772	-0-	492	1	6640	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 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
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-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	918	-0-	-258	-0-	63	1	855	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 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
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-
01	6262	X	4175	-0-	-2087	-0-	258	1	3917	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	2853	-0-	-2159	-0-	197	1	2656	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		109	-0-	109	109	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		114	-0-	114	223	8	1	106	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 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
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-
01	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	381	1	5787	2	Y	-0-					-0-
02	5516	X	5132	-0-	-384	-0-	354	1	4778	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	7781	X	6852	-0-	-929	-0-	423	1	6429	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	5743	-0-	-1341	-0-	396	1	5347	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 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
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-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	22	1	341	2	N	-0-					-0-
02	560	N	406	-0-	-154	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 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
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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	197	1	795	2	N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	205	1	729	2	N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	171	1	625	2	N	-0-					-0-

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
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.		894	-0-	894	2335	178	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		771	-0-	771	3106	169	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	3762	X	656	-0-	-3106	-0-	141	1	515	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	222	1	4198	2	N	-0-					1
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	219	1	4402	2	N	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	65	1	1229	2	N	-0-					1
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	55	1	1113	2	N	-0-					1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	N	-0-			-0-

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
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-
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	352	1	3144	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-			-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
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
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	148	1	2791	2	N	-0-			1
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	120	1	2412	2	N	-0-			1

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
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-
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	134	1	2541	2	N	-0-			-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	108	1	2172	2	N	-0-			-0-

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
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
01	2635	N	2289	-0-	-346	-0-	115	1	2174	2	N	-0-			1
02	2296	N	2114	-0-	-182	-0-	100	1	2014	2	N	-0-			1

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
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-
01	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	944	1	8438	2	N	-0-			-0-
02	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-			-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
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-
01	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	117	1	1047	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	931	-0-	-161	-0-	931	2			N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 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
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	222	1	4086	2	N	-0-					3
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	197	1	3647	2	N	1					4
							1	9									
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
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	215	1	4068	2	N	-0-					1
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	185	1	3706	2	N	2					3
							2	9									

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	150	1	1341	2	N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	170	1	3220	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2976	-0-	-48	-0-	141	1	2835	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 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
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-
01	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	836	1	7479	2	N	-0-			-0-
02	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 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
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-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	N	-0-			-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-			-0-

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
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-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	109	1	972	2	N	-0-			-0-
02	840	N	598	-0-	-242	-0-	598	2			N	-0-			-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
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-
01	2728	N	2523	-0-	-205	-0-	196	1	2327	2	N	-0-			-0-
02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	155	1	2502	2	N	-0-			-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 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
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-
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	102	1	1207	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	70	1	1122	2	N	-0-			-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 #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 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
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-
01	589	N	424	-0-	-165	-0-	33	1	391	2	N	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-

M.L.S.I., MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

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-
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	26	1	315	2	N	-0-					-0-
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I., MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

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-
01	3100	N	3867	-0-	767	767	300	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3463	-0-	663	1430	203	1	3260	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

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-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 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
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-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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-
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	234	1	4297	2	N	-0-					-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	185	1	3297	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

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-
01	2232	X	2161	-0-	-71	-0-	112	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1433	-0-	-583	-0-	76	1	1357	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

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-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

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-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	2	N	-0-					-0-
02	560	N	466	-0-	-94	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	272	1	4982	2	N	-0-			-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	214	1	3806	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	82	1	1499	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1227	-0-	-61	-0-	65	1	1162	2	N	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 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
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-
01	775	N	467	-0-	-308	-0-	24	1	443	2	N	-0-			-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 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
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-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	83	1	1524	2	N	-0-			-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	68	1	1218	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

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
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-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	66	1	1213	2	N	-0-			-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	748	2	N	-0-			-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

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-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3320 - 3380

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

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-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	731	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

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-
01	899	N	696	-0-	-203	-0-	36	1	660	2	N	-0-					-0-
02	784	N	664	-0-	-120	-0-	35	1	629	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

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-
01	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	99	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1410	-0-	-494	-0-	75	1	1335	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131

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
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-
01	6417	X	4779	-0-	-1638	-0-	247	1	4532	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	3931	-0-	-1865	-0-	209	1	3722	2	N	-0-			-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
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-
01	899	N	771	-0-	-128	-0-	40	1	731	2	N	-0-			-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	49	1	871	2	N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			-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
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-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	N	-0-			-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	N	-0-			-0-
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	25	1	448	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	N	-0-			-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 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
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-
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	152	1	2784	2	N	-0-			-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	117	1	2086	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

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-
01	403	X	349	-0-	-54	-0-	18	1	331	2	N	-0-			-0-
02	364	X	206	-0-	-158	-0-	11	1	195	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

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-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	71	1	1299	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1008	-0-	-168	-0-	54	1	954	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

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-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	100	1	1825	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1079	-0-	-573	-0-	57	1	1022	2	N	-0-			-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

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-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	52	1	946	2	N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	48	1	863	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

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-
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	212	1	3884	2	N	-0-					-0-
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	146	1	2604	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

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-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	646	2	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

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-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

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-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	87	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	81	1	1440	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

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-
01	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
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
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-
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	65	1	1198	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	743	-0-	-293	-0-	39	1	704	2	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 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
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-
01	1116	N	906	-0-	-210	-0-	47	1	859	2	N	-0-					-0-
02	812	N	487	-0-	-325	-0-	26	1	461	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 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
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-
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	292	1	5357	2	N	-0-					-0-
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	250	1	4462	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 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
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-
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	318	1	5821	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4563	-0-	-85	-0-	242	1	4321	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 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
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-
01	3100	N	3239	-0-	139	139	168	1	3071	2	N	-0-			-0-
02	1977	N	1838	-0-	-139	-0-	98	1	1740	2	N	-0-			-0-

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
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-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	N	-0-			-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	-0-			-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 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
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-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 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
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-
01	1147	N	699	-0-	-448	-0-	36	1	663	2	N	-0-			-0-
02	924	N	521	-0-	-403	-0-	28	1	493	2	N	-0-			-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
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-
01	589	N	423	-0-	-166	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	N	-0-					-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
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-
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-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
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-
01	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	593	1	10864	2	N	-0-					-0-
02	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	448	1	7978	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	3100	N	3501	-0-	401	401	181	1	3320	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4499	-0-	1699	2100	239	1	4260	2	N	-0-					-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
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-
01	1023	N	814	-0-	-209	-0-	42	1	772	2	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	571	2	N	-0-					-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
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-
01	930	N	549	-0-	-381	-0-	28	1	521	2	N	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	45	1	797	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131

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
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-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	48	1	889	2	N	-0-			-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

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-
01	2325	X	1928	-0-	-397	-0-	100	1	1828	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1535	-0-	-565	-0-	82	1	1453	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

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-
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	294	1	5388	2	N	-0-			-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	231	1	4124	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

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-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-			-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

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-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
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
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-
01	1705	X	1465	-0-	-240	-0-	76	1	1389	2	N	-0-					-0-
02	1540	X	1314	-0-	-226	-0-	70	1	1244	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2232	X	1068	-0-	-1164	-0-	55	1	1013	2	N	-0-					-0-
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	48	1	862	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	44	1	781	2	N	-0-					-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
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-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-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
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-
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	74	1	1355	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1198	-0-	-146	-0-	64	1	1134	2	N	-0-					-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
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-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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-
01	1953	N	1447	-0-	-506	-0-	75	1	1372	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1049	-0-	-127	-0-	56	1	993	2	N	-0-			-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
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-
01	1209	N	484	-0-	-725	-0-	25	1	459	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	413	-0-	-679	-0-	22	1	391	2	N	-0-			-0-

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
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-
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	18	1	322	2	N	-0-			-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	16	1	284	2	N	-0-			-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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-
01	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	121	1	2215	2	N	-0-			-0-
02	1876	X	1866	-0-	-10	-0-	99	1	1767	2	N	-0-			-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

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-
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	33	1	607	2	N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

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-
01	372	N	31	-0-	-341	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
02	420	N	27	-0-	-393	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

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-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

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-
01	403	N	251	-0-	-152	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
02	364	N	148	-0-	-216	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

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-
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	19	1	348	2	N	-0-					-0-
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	15	1	276	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 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
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-
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	203	1	3717	2	N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	174	1	3105	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 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
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-
01	22787	X	8271	-0-	-14516	-0-	428	1	7843	2	N	-0-					-0-
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	319	1	5677	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	2387	N	1974	-0-	-413	-0-	102	1	1872	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	65	1	1164	2	N	-0-					-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
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-
01	1271	X	1100	-0-	-171	-0-	57	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	1038	-0-	-82	-0-	55	1	983	2	N	-0-					-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
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-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	74	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	682	-0-	-1138	-0-	36	1	646	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-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
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-
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
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
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-
01	2635	X	1927	-0-	-708	-0-	100	1	1827	2	N	-0-					-0-
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	89	1	1579	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-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
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-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	54	1	981	2	N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	35	1	630	2	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	55	1	1014	2	N	-0-					-0-
02	728	N	627	-0-	-101	-0-	33	1	594	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) //CONT.// 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	830	X	-0-	-0-	-830	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	713	N	594	-0-	-119	-0-	30	1	564	2	N	-0-					-0-
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	24	1	473	2	N	1					1
							1	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	H15 VIOL		757	-0-	757	6091	46	1	711	2	Y	-0-					10
10	H15 VIOL		199	-0-	199	6290	14	1	184	2	Y	1					11
							1	9									
11	200	N	345	-0-	145	6435	6	1	338	2	Y	1	5	1			7
							1	9									
12	14B DENY		125	-0-	125	6560	2	1	123	2	Y	-0-					7
01	3100	N	98	-0-	-3002	3558	2	1	95	2	Y	1					8
							1	9									
02	2800	N	206	-0-	-2594	964	205	2	1	9	Y	1					9

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
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	3100	N	1153	-0-	-1947	8130	23	1	1127	2	Y	3					16
							3	9									
01	3100	N	1028	-0-	-2072	6058	17	1	999	2	Y	11					27
							12	9									
02	2800	N	895	-0-	-1905	4153	893	2	2	9	Y	2					29

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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	1852	-0-	-1899	-0-	37	1	1815	2	Y	-0-					8
01	3162	X	1785	-0-	-1377	-0-	30	1	1755	2	Y	-0-					8
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					8

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					117

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

KIBBE-MOOS, ANNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 293945 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5018 - 5024

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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	863	-0-	863	1399	320	1	543	9	N	494	532	1			69
01	14B	DENY	878	-0-	878	2277	288	1	590	9	N	536	369	1			236
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2277					N	NO RPT					236

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D. O. G. OPERATING, LLC //CONT.// 196844
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D. O. G. OPERATING, LLC //CONT.// 196844
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B DENY	851	-0-	851	5521	43	1	780	2	Y	25	20	1			5
						28	9									
10	14B DENY	66	-0-	66	5587	6	1	58	2	Y	2	2	1			5
						2	9									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5587					Y	-0-					5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5587					Y	-0-					5
01	3100 N	629	-0-	-2471	3116	60	1	551	2	Y	16	19	1			2
						18	9									
02	2800 N	561	-0-	-2239	877	42	1	498	2	Y	19	19	1			2
						21	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

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-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	115	2	Y	4	4	1			-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

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
09	5143	X	541	-0-	-4602	-0-	27 18	1 9	496	2	Y	16	12	1			4
10	610	X	610	-0-	-0-	-0-	54 22	1 9	534	2	Y	20	23	1			1
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46 15	1 9	404	2	Y	14	13	1			2
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	51 22	1 9	519	2	Y	20	20	1			2
01	620	N	420	-0-	-200	-0-	40 11	1 9	369	2	Y	10	11	1			1
02	448	N	347	-0-	-101	-0-	26 13	1 9	308	2	Y	12	12	1			1

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4694	X	845	-0-	-3849	-0-	43 28	1 9	774	2	Y	25	19	1			6
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	77 32	1 9	767	2	Y	29	32	1			3
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	67 22	1 9	589	2	Y	20	19	1			4
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	83 36	1 9	841	2	Y	33	33	1			4
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	85 24	1 9	780	2	Y	22	24	1			2
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	53 26	1 9	626	2	Y	24	24	1			2

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

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
09	17574	X	3019	-0-	-14555	-0-	152 99	1 9	2768	2	Y	90	70	1			20
10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	195 79	1 9	1930	2	Y	72	81	1			11
11	3390	X	2190	-0-	-1200	-0-	217 72	1 9	1901	2	Y	65	60	1			16
12	2976	X	2538	-0-	-438	-0-	219 96	1 9	2223	2	Y	87	87	1			16
01	3131	X	2231	-0-	-900	-0-	213 61	1 9	1957	2	Y	55	65	1			6
02	2828	X	1551	-0-	-1277	-0-	117 52	1 9	1382	2	Y	47	48	1			5

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
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
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									
01	868	X	446	-0-	-422	-0-	43	1	391	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	532	X	272	-0-	-260	-0-	20	1	242	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2006	X	279	-0-	-1727	-0-	14	1	256	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
10	181	X	181	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	25	1	223	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	15	1	173	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12487	X	1945	-0-	-10542	-0-	98	1	1783	2	Y	58	45	1			13
							64	9									
10	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	156	1	1544	2	Y	58	65	1			6
							64	9									
11	3030	X	1438	-0-	-1592	-0-	143	1	1248	2	Y	43	40	1			9
							47	9									
12	2201	X	1092	-0-	-1109	-0-	94	1	957	2	Y	37	37	1			9
							41	9									
01	2015	X	730	-0-	-1285	-0-	70	1	640	2	Y	18	25	1			2
							20	9									
02	1820	X	435	-0-	-1385	-0-	33	1	385	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	489	1	958	2	Y	5	6	1			2
							150	3	6	9							
*02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	481	1	1016	2	Y	3					5
							158	3	3	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 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
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									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	380	1	745	2	Y	4					4
							116	3	4	9							
*02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	603	1	1273	2	Y	-0-					4
							197	3									

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
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							
01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	540	1	1057	2	Y	12	14	1			3
							165	3	13	9							
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	539	1	1138	2	Y	5					8
							176	3	6	9							

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
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							
01	3100	X	1712	-0-	-1388	-0-	514	1	1007	2	Y	31	52	1			38
							157	3	34	9							
02	2800	X	1370	-0-	-1430	-0-	388	1	821	2	Y	31					69
							127	3	34	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	2232	X	2192	-0-	-40	-0-	171	1	1815	2	Y	-0-					1
							206	3									
02	2016	X	1949	-0-	-67	-0-	156	1	1608	2	Y	-0-					1
							185	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
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. (I) GAS 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	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							
01	3069	X	2461	-0-	-608	-0-	753	1	1476	2	Y	1	6	1			11
							231	3	1	9							
02	2772	X	1716	-0-	-1056	-0-	498	1	1052	2	Y	3					14
							163	3	3	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 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
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							
01	1674	N	1203	-0-	-471	-0-	93	1	990	2	Y	7	7	1			31
							112	3	8	9							
02	1400	N	1221	-0-	-179	-0-	98	1	1005	2	Y	2	8	1			25
							116	3	2	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 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
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							
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	294	1	1649	2	Y	48	21	1			27
							201	3	53	9							
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	251	1	1140	2	Y	31					58
							146	3	34	9							

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. (I) GAS 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	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							
01	3968	X	3912	-0-	-56	-0-	303	1	3223	2	Y	19	31	1			33
							365	3	21	9							
02	3696	X	3231	-0-	-465	-0-	258	1	2656	2	Y	10	26	1			17
							306	3	11	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
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. (I) GAS 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	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							
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	888	1	1740	2	Y	23	64	1			46
							273	3	25	9							
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	671	1	1418	2	Y	36					82
							220	3	40	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	841	1	4393	2	Y	23	28	1			25
							542	3	25	9							
*02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	659	1	3418	2	Y	8	31	1			2
							428	3	9	9							

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. (I) GAS 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	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									
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	174	1	1617	2	Y	2					81
							186	3	2	9							
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	104	1	928	2	Y	2	63	1			20
							108	3	2	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
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. (I) GAS 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	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									
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	357	1	3326	2	Y	2					15
							382	3	2	9							
*02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	357	1	3182	2	Y	5	14	1			6
							372	3	6	9							

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
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							
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	416	1	2337	2	Y	32	99	1			46
							286	3	35	9							
*02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	386	1	1749	2	Y	29					75
							224	3	32	9							

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
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									
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	383	1	2001	2	Y	-0-					40
							247	3									
*02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	447	1	2316	2	Y	1	19	1			22
							290	3	1	9							

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
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							
01	2201	N	1684	-0-	-517	-0-	503	1	986	2	Y	37	44	1			28
							154	3	41	9							
*02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	497	1	1050	2	Y	22					50
							162	3	24	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
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
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									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	Y	-0-					6
							33	3									
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	418	2	Y	2					8
							49	3	2	9							

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 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
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									
01	4526	X	4203	-0-	-323	-0-	129	1	4030	2	Y	40	40	0			11
							44	9									
02	3836	X	3282	-0-	-554	-0-	101	1	3142	2	Y	35	36	0			10
							39	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 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
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-
01	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	104	1	3244	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2848	-0-	-484	-0-	89	1	2759	2	Y	-0-					-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

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
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									
01	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	110	1	3452	2	Y	18	18	0			5
							20	9									
02	3276	X	2187	-0-	-1089	-0-	68	1	2102	2	Y	15	16	0			4
							17	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

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
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-
01	1023	N	739	-0-	-284	-0-	45	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	526	-0-	-258	-0-	33	1	493	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9656 - 10510

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
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									
01	8215	X	8011	-0-	-204	-0-	246	1	7709	2	Y	51	51	0			13
							56	9									
02	7168	X	7088	-0-	-80	-0-	219	1	6821	2	Y	44	45	0			12
							48	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

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
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-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	11	1	340	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

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
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									
01	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	99	1	1522	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	100	1	1507	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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-
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	95	1	2974	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2820	-0-	-92	-0-	88	1	2732	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 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
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									
01	1085	N	980	-0-	-105	-0-	51	1	782	2	Y	134	135	0			35
							147	9									
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	47	1	702	2	Y	120	122	0			33
							132	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3689	X	3096	-0-	-593	-0-	189	1	2907	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3084	-0-	-248	-0-	192	1	2892	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 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
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-
01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	215	1	6717	2	Y	-0-					-0-
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	186	1	5782	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10778 - 11154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	234	1	3593	2	Y	58	58	0			15
							64	9									
02	4228	X	3898	-0-	-330	-0-	239	1	3603	2	Y	51	52	0			14
							56	9									

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
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-
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	276	1	4238	2	Y	-0-					-0-
02	1400	X	739	-0-	-661	-0-	46	1	693	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	171	1	2629	2	Y	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	163	1	2456	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

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

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

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
01	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	124 8	1 9	1906	2	Y	7	7	0			2
02	1904	N	1839	-0-	-65	-0-	114 8	1 9	1717	2	Y	7	7	0			2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

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-
01	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	57	1	1775	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1546	-0-	-330	-0-	48	1	1498	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

09	14B2	EXT	-0-	-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 1 8 9		2721	2	Y	7	7	0			2
01	14B2	EXT	6350	-0-	6350	9164	196 1 21 9		6133	2	Y	19	16	0			5
02	16898	X	7734	-0-	-9164	-0-	240 1 20 9		7474	2	Y	18	18	0			5

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	124 1 36 9		1758	2	Y	33	35	0			5
10	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	106 1 33 9		1489	2	Y	30	28	0			7
11	1770	N	1333	-0-	-437	-0-	82 1 28 9		1223	2	Y	25	26	0			6
12	1984	N	1537	-0-	-447	-0-	90 1 28 9		1419	2	Y	25	24	0			7
01	1643	N	1179	-0-	-464	-0-	71 1 25 9		1083	2	Y	23	24	0			6
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	93 1 31 9		1407	2	Y	28	26	0			8

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	127	1	1957	2	Y	25	25	0			7
							28	9									
02	2072	N	1918	-0-	-154	-0-	118	1	1777	2	Y	21	22	0			6
							23	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

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-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	67	1	2082	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1937	-0-	-51	-0-	60	1	1877	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

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									
01	2728	X	1132	-0-	-1596	-0-	68	1	1043	2	Y	19	19	0			5
							21	9									
02	2464	X	691	-0-	-1773	-0-	42	1	629	2	Y	18	18	0			5
							20	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-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
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-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

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
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	40 30	1 9	1218	2	Y	27	30	0			4
10	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	38 33	1 9	1073	2	Y	30	27	0			7
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	37 33	1 9	1155	2	Y	30	30	0			7
12	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	36 33	1 9	1165	2	Y	30	29	0			8
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	37 34	1 9	1156	2	Y	31	31	0			8
02	1148	N	971	-0-	-177	-0-	29 30	1 9	912	2	Y	27	28	0			7

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		105	-0-	105	105	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		115	-0-	115	220	7	1	108	2	Y	-0-					-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
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									
01	91	X	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	193	1	5998	2	Y	39	28	0			11
							43	9									

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
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									
01	4681	X	3567	-0-	-1114	-0-	98	1	3070	2	Y	363	361	0			96
							399	9									
02	3500	X	3106	-0-	-394	-0-	86	1	2675	2	Y	314	323	0			87
							345	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	13	1	407	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
02	588	N	394	-0-	-194	-0-	12	1	370	2	Y	11	11	0			3
							12	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	140	1	4395	2	Y	32	32	0			8
							35	9									
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	126	1	3931	2	Y	29	29	0			8
							32	9									

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
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-
01	2418	X	910	-0-	-1508	-0-	28	1	878	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	97	1	3028	2	Y	21	16	0			6
							23	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	392	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
01	14B DENY		2	-0-	2	410	1	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
02	410	X	-0-	-0-	-410	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4234	2	7	9	N	6					240
02	1120	X	479	-0-	-641	-0-	477	2	2	9	N	2	167	1			75

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-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
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									
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	78	1	1196	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	1148	N	743	-0-	-405	-0-	46	1	694	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

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
01	2046	X	1083	-0-	-963	-0-	867	2	216	9	N	196	282	1			82
02	1484	X	1358	-0-	-126	-0-	916	2	442	9	N	402	284	1			200

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	246	1	3498	2	Y	77	84	0			12
							85	9									
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	258	1	3613	2	Y	82	75	0			19
							90	9									
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	221	1	3297	2	Y	86	85	0			20
							95	9									
12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	234	1	3697	2	Y	84	81	0			23
							92	9									
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	207	1	3177	2	Y	86	86	0			23
							95	9									
02	2464	X	2126	-0-	-338	-0-	129	1	1942	2	Y	50	59	0			14
							55	9									

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
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-
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	15	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	14	1	450	2	Y	-0-					-0-

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
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									
01	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	309	1	9683	2	Y	159	159	0			42
							175	9									
02	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	278	1	8627	2	Y	138	142	0			38
							152	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	1550	N	108	-0-	-1442	-0-	85	2	23	9	N	21					135
02	1400	N	854	-0-	-546	-0-	846	2	8	9	N	7					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	99	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	6	1	94	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11337 - 11447

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-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	41	1	1286	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	41	1	1275	2	Y	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	2	N	-0-					114
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					114

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 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
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
01	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	680	1	10534	2	N	-0-					48
02	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	606	1	9026	2	N	-0-					48

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 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
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									
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	Y	26	26	0			7
							29	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	569	2	Y	31	29	0			9
							34	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-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
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
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					15
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	488	2			N	-0-					15

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	232	1	3571	2	Y	54	54	0			14
							59	9									
02	3836	X	3694	-0-	-142	-0-	227	1	3415	2	Y	47	48	0			13
							52	9									

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
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									
01	1581	N	560	-0-	-1021	-0-	17	1	532	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
02	1484	N	769	-0-	-715	-0-	24	1	733	2	Y	11	11	0			3
							12	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

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-
01	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	67	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	64	1	967	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

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									
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	24	1	363	2	Y	48	48	0			13
							53	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	42	43	0			12
							46	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

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									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	Y	27	27	0			7
							30	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	18	1	571	2	Y	25	25	0			7
							28	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14328 - 14523

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-
01	29543	X	26860	-0-	-2683	-0-	1642	1	25218	2	Y	-0-					-0-
02	26684	X	26129	-0-	-555	-0-	1626	1	24503	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10302 - 10348

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									
01	6851	X	6032	-0-	-819	-0-	367	1	5639	2	Y	24	24	0			6
							26	9									
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	429	1	6465	2	Y	5	10	0			1
							6	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

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-
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	169	1	5290	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4597	-0-	-219	-0-	143	1	4454	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 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
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									
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	57	1	1772	2	N	5	5	0			1
							6	9									
02	1624	N	1188	-0-	-436	-0-	37	1	1147	2	N	4	4	0			1
							4	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

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-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	23	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	20	1	636	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

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									
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	3	1	87	2	Y	3	4	0			1
							3	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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
09	930	N	293	-0-		-637	-0-	17 33	1 9	243	2	Y	30	33	0			5
10	899	N	263	-0-		-636	-0-	15 39	1 9	209	2	Y	35	32	0			8
11	600	N	115	-0-		-485	-0-	7 9	1 9	99	2	Y	8	14	0			2
12	310	N	213	-0-		-97	-0-	12 15	1 9	186	2	Y	14	12	0			4
01	248	N	172	-0-		-76	-0-	9 20	1 9	143	2	Y	18	17	0			5
02	112	N	100	-0-		-12	-0-	5 12	1 9	83	2	Y	11	13	0			3

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

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
09	564	N	564	-0-		-0-	-0-	18 2	1 9	544	2	Y	2	3	0			-0-
10	589	N	497	-0-		-92	-0-	17 4	1 9	476	2	Y	4	3	0			1
11	535	N	535	-0-		-0-	-0-	17 3	1 9	515	2	Y	3	3	0			1
12	589	N	522	-0-		-67	-0-	16 3	1 9	503	2	Y	3	3	0			1
01	537	N	537	-0-		-0-	-0-	17 3	1 9	517	2	Y	3	3	0			1
02	511	N	511	-0-		-0-	-0-	16 3	1 9	492	2	Y	3	3	0			1

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

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
09	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	69 87	1 9	1089	2	N	79					220
10	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-	69 110	1 9	1120	2	N	100	183	1			137
11	1350	N	1166	-0-		-184	-0-	68 87	1 9	1011	2	N	79	88	1			128
12	1302	N	1196	-0-		-106	-0-	68 99	1 9	1029	2	N	90					218
01	1302	N	1104	-0-		-198	-0-	64 53	1 9	987	2	N	48	186	1			80
02	1092	N	1030	-0-		-62	-0-	60 81	1 9	889	2	N	74					154

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

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
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-
01	670	N	670	-0-		-0-	-0-	21	1	649	2	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-		-0-	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	94	88	0			15
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	20	30	0			5
							22	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	68	57	0			16
							75	9									
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	2	28	9	Y	25	34	0			7
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	63	53	0			17
							69	9									
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	8	1	114	2	Y	19	31	0			5
							21	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10474 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2021	-0-	-1039	-0-	64	1	1949	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
10	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	85	1	2432	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	83	1	2596	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	76	1	2428	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	91	1	2846	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	91	1	2830	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	39	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	37	1	1145	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	2015	X	1866	-0-	-149	-0-	114	1	1752	2	Y	-0-					-0-
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	144	1	2176	2	Y	-0-					-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
09	930	N	725	-0-	-205	-0-	21	1	654	2	Y	45	49	0			7
							50	9									
10	992	N	670	-0-	-322	-0-	21	1	596	2	Y	48	44	0			11
							53	9									
11	930	N	697	-0-	-233	-0-	20	1	638	2	Y	35	38	0			8
							39	9									
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	24	1	773	2	Y	37	35	0			10
							41	9									
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	Y	50	47	0			13
							55	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	20	1	613	2	Y	44	45	0			12
							48	9									

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. (I) GAS 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	4440	X	4100	-0-	-340	-0-	129	1	3943	2	Y	25	27	0			4
							28	9									
10	4526	X	4272	-0-	-254	-0-	143	1	4100	2	Y	26	24	0			6
							29	9									
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	140	1	4358	2	Y	27	27	0			6
							30	9									
12	4526	X	4382	-0-	-144	-0-	132	1	4221	2	Y	26	25	0			7
							29	9									
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	141	1	4419	2	Y	27	27	0			7
							30	9									
02	4228	X	4077	-0-	-151	-0-	126	1	3925	2	Y	24	24	0			7
							26	9									

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. (I) GAS 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	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	113	1	1607	2	Y	52	57	0			8
							57	9									
10	1519	X	1233	-0-	-286	-0-	78	1	1092	2	Y	57	52	0			13
							63	9									
11	1470	X	1416	-0-	-54	-0-	85	1	1265	2	Y	60	59	0			14
							66	9									
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	132	1	2093	2	Y	58	56	0			16
							64	9									
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	109	1	1671	2	Y	60	60	0			16
							66	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	79	1	1185	2	Y	52	54	0			14
							57	9									

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
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-
01	1271	N	991	-0-	-280	-0-	31	1	960	2	Y	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	64	1	1977	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
01	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	749	1	11508	2	Y	126	99	0			33
							139	9									
02	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	702	1	10577	2	Y	110	113	0			30
							121	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410

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									
01	3565	X	2990	-0-	-575	-0-	92	1	2885	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
02	3220	X	2366	-0-	-854	-0-	73	1	2281	2	Y	11	11	0			3
							12	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

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-
01	1922	N	880	-0-	-1042	-0-	27	1	853	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	496	-0-	-1380	-0-	15	1	481	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

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-
01	3317	X	3217	-0-	-100	-0-	100	1	3117	2	Y	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	106	1	3280	2	Y	-0-					-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
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-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	51	1	1588	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	41	1	1267	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 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
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									
01	2604	N	2305	-0-	-299	-0-	136	1	2094	2	Y	68	67	0			18
							75	9									
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	165	1	2493	2	Y	59	61	0			16
							65	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	70	1	2201	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1962	-0-	-110	-0-	61	1	1901	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 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
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
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2405	2	1	9	N	1	185	1			71
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2881	2	12	9	N	11					82

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

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
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									
01	4712	X	1853	-0-	-2859	-0-	57	1	1776	2	Y	18	17	0			5
							20	9									
02	3836	X	1842	-0-	-1994	-0-	57	1	1770	2	Y	14	15	0			4
							15	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

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
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									
01	5332	X	4712	-0-	-620	-0-	287	1	4410	2	Y	14	14	0			4
							15	9									
02	4816	X	4632	-0-	-184	-0-	288	1	4332	2	Y	11	12	0			3
							12	9									

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

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
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
01	5270	X	4565	-0-	-705	-0-	4545	2	20	9	Y	18	26	1			7
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4803	2	43	9	Y	39	27	1			19

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

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
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-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	52	1	1638	2	Y	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	55	1	1698	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

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
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
01	1488	X	1155	-0-	-333	-0-	1135	2	20	9	Y	18	26	1			7
02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1176	2	43	9	Y	39	27	1			19

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
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									
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	95	1	2964	2	Y	99	99	0			26
							109	9									
02	2940	X	2829	-0-	-111	-0-	85	1	2648	2	Y	87	89	0			24
							96	9									

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

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-
01	2759	X	1419	-0-	-1340	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

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-
01	4123	X	3391	-0-	-732	-0-	207	1	3184	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	2520	-0-	-1204	-0-	157	1	2363	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

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-
01	3100	N	3017	-0-	-83	216	184	1	2833	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2718	-0-	-82	134	169	1	2549	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	68	0			26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2387	X	2285	-0-	-102	-0-	70	1	2186	2	Y	26	26	0			7
							29	9									
02	1988	X	1977	-0-	-11	-0-	61	1	1892	2	Y	22	23	0			6
							24	9									

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

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-
01	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	93	1	2923	2	Y	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	76	1	2373	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

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-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	90	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	66	1	467	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

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									
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	140	1	821	2	Y	63	94	1			127
							69	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	145	1	1026	2	Y	48					175
							53	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	5332	X	5131	-0-	-201	-0-	158	1	4937	2	Y	33	32	0			9
							36	9									
02	4760	X	4609	-0-	-151	-0-	143	1	4435	2	Y	28	29	0			8
							31	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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-
01	3472	X	3030	-0-	-442	-0-	94	1	2936	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2942	-0-	-26	-0-	92	1	2850	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	217	1	3334	2	Y	19	19	0			5
							21	9									
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	220	1	3315	2	Y	16	17	0			4
							18	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	22	1	328	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	2008	-0-	-2012	-0-	243 92	1 9	1673	2	Y	84	90	1			90
10	3627	X	2014	-0-	-1613	-0-	268 64	1 9	1682	2	Y	58					148
11	2910	X	1358	-0-	-1552	-0-	208 56	1 9	1094	2	Y	51	94	1			105
12	3007	X	2238	-0-	-769	-0-	274 54	1 9	1910	2	Y	49					154
01	3007	X	2501	-0-	-506	-0-	354 69	1 9	2078	2	Y	63	92	1			125
02	1876	X	1838	-0-	-38	-0-	221 54	1 9	1563	2	Y	49					174

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

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-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	30	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	15	1	107	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20ST RRCID -> 244179 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12918 PERF.11460 - 11767

09	660	N	311	-0-	-349	-0-	20 2	1 9	289	2	Y	2	3	0			-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	28 2	1 9	397	2	Y	2	2	0			-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	16 3	1 9	235	2	Y	3	2	0			1
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	514	2	Y	3	3	0			1
01	434	N	268	-0-	-166	-0-	16 3	1 9	249	2	Y	3	3	0			1
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	549	2	Y	3	3	0			1

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	252 125	1 9	3581	2	Y	114	123	0			18
10	3968	X	3767	-0-	-201	-0-	242 131	1 9	3394	2	Y	119	109	0			28
11	3840	X	3108	-0-	-732	-0-	187 136	1 9	2785	2	Y	124	123	0			29
12	4092	X	3286	-0-	-806	-0-	188 132	1 9	2966	2	Y	120	116	0			33
01	4092	X	3012	-0-	-1080	-0-	176 136	1 9	2700	2	Y	124	124	0			33
02	3696	X	2872	-0-	-824	-0-	171 120	1 9	2581	2	Y	109	112	0			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	159	1	2436	2	Y	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	126	1	1906	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

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-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	41	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	29	1	208	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

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-
01	2883	X	2335	-0-	-548	-0-	340	1	1995	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2073	-0-	-531	-0-	257	1	1816	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002

09	6090	X	5557	-0-	-533	-0-	362 50	1 9	5145	2	Y	45	49	0			7
10	5797	X	5642	-0-	-155	-0-	373 53	1 9	5216	2	Y	48	44	0			11
11	5400	X	4958	-0-	-442	-0-	308 55	1 9	4595	2	Y	50	49	0			12
12	5735	X	4515	-0-	-1220	-0-	266 52	1 9	4197	2	Y	47	46	0			13
01	5735	X	4692	-0-	-1043	-0-	283 55	1 9	4354	2	Y	50	50	0			13
02	5180	X	4861	-0-	-319	-0-	300 48	1 9	4513	2	Y	44	45	0			12

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

09	240	N	232	-0-	-8	-0-	7 1	1 9	224	2	Y	1	1	0			-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	9 1	1 9	249	2	Y	1	1	0			-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	7 1	1 9	211	2	Y	1	1	0			-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	7 1	1 9	228	2	Y	1	1	0			-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	263	2	Y	1	1	0			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	293	2	Y	1	1	0			-0-

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
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-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	46	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	29	1	205	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740

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									
01	3038	X	2290	-0-	-748	-0-	139	1	2142	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
02	2744	X	2415	-0-	-329	-0-	150	1	2257	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

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									
01	1302	N	926	-0-	-376	-0-	55	1	849	2	Y	20	21	0			5
							22	9									
02	1176	N	715	-0-	-461	-0-	43	1	649	2	Y	21	20	0			6
							23	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 12117

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-
01	2759	N	2451	-0-	-308	-0-	150	1	2301	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2216	-0-	-108	-0-	138	1	2078	2	Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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									
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	Y	19	16	0			5
							21	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	Y	20	20	0			5
							22	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5790 - 5910

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

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	6882	X	4855	-0-	-2027	-0-	295	1	4534	2	Y	24	24	0			6
							26	9									
02	6216	X	4600	-0-	-1616	-0-	285	1	4292	2	Y	21	21	0			6
							23	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

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									
01	4805	X	3980	-0-	-825	-0-	241	1	3699	2	Y	36	36	0			9
							40	9									
02	4340	X	3854	-0-	-486	-0-	238	1	3581	2	Y	32	32	0			9
							35	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

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									
01	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	178	1	2727	2	Y	25	25	0			7
							28	9									
02	2716	X	2672	-0-	-44	-0-	165	1	2484	2	Y	21	22	0			6
							23	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

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-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

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-
01	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	45	1	1398	2	Y	-0-					-0-
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	47	1	1465	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

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
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									
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-		138	1	2117	2	Y	57	57	0			15
								63	9									
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-		127	1	1907	2	Y	50	51	0			14
								55	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

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
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									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-		88	1	1345	2	Y	319	317	0			84
								351	9									
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-		96	1	1449	2	Y	290	294	0			80
								319	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

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
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									
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-		61	1	937	2	Y	20	20	0			5
								22	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-		60	1	907	2	Y	18	18	0			5
								20	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

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
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									
01	2325	X	2223	-0-	-102	-0-		133	1	2049	2	Y	37	37	0			10
								41	9									
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-		131	1	1977	2	Y	32	33	0			9
								35	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. (I) GAS 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	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									
01	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	231	1	7234	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
02	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	206	1	6408	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 01/27/2024 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10184 - 10238

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-
01	1457	X	1293	-0-	-164	-0-	40	1	1253	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1286	-0-	-170	-0-	40	1	1246	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

09	2700	X	1661	-0-	-1039	-0-	52	1	1581	2	Y	25	26	0			4
							28	9									
10	2728	X	614	-0-	-2114	-0-	20	1	584	2	Y	9	11	0			2
							10	9									
11	2640	X	179	-0-	-2461	-0-	5	1	171	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
12	2728	X	140	-0-	-2588	-0-	4	1	134	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	1922	X	278	-0-	-1644	-0-	8	1	261	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	1540	X	887	-0-	-653	-0-	27	1	827	2	Y	30	24	0			8
							33	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	JOHNSON-CYPHER GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 267941											
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
01	496	N	56	-0-	-440	-0-	3 6	1 9	47	2	Y	5	5	0			1
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	5	5	0			1
	DAVIS, W. J. "A"				WELL #: 12	RRCID -> 268250											
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-
01	2604	X	1748	-0-	-856	-0-	107	1	1641	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1568	-0-	-672	-0-	98	1	1470	2	Y	-0-					-0-
	BTLT B				WELL #: 12	RRCID -> 268849											
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
01	2759	X	2674	-0-	-85	-0-	2651	2	23	9	N	21	30	1			9
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3332	2	51	9	N	46	32	1			23
	BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 66	RRCID -> 269233											
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-
01	1984	N	1271	-0-	-713	-0-	39	1	1232	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	826	-0-	-686	-0-	26	1	800	2	Y	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	231	1	3284	2	Y	28	31	0			4
							31	9									
10	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	234	1	3278	2	Y	30	27	0			7
							33	9									
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	220	1	3283	2	Y	31	31	0			7
							34	9									
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	226	1	3567	2	Y	30	29	0			8
							33	9									
01	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	207	1	3178	2	Y	31	31	0			8
							34	9									
02	3304	X	3292	-0-	-12	-0-	203	1	3059	2	Y	27	28	0			7
							30	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 15699 PERF.13140 - 13428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	5778	-0-	-222	-0-	359	1	5102	2	Y	288	318	0			45
							317	9									
10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	379	1	5306	2	Y	481	414	0			112
							529	9									
11	5010	X	1055	-0-	-3955	-0-	57	1	856	2	Y	129	211	0			30
							142	9									
12	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	470	1	7420	2	Y	544	426	0			148
							598	9									
01	6200	X	1572	-0-	-4628	-0-	81	1	1245	2	Y	224	313	0			59
							246	9									
02	5600	X	5061	-0-	-539	-0-	289	1	4357	2	Y	377	332	0			104
							415	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 11410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	7936	X	7046	-0-	-890	-0-	216	1	6767	2	Y	57	57	0			15
							63	9									
02	6776	X	6327	-0-	-449	-0-	196	1	6076	2	Y	50	51	0			14
							55	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2418	X	2006	-0-	-412	-0-	113	1	1742	2	Y	137	137	0			36
							151	9									
02	2184	X	1844	-0-	-340	-0-	107	1	1608	2	Y	117	121	0			32
							129	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	147	1	2254	2	Y	49	48	0			13
							54	9									
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	146	1	2194	2	Y	43	44	0			12
							47	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	130	1	1999	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	128	1	1936	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87						Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	94	1	2949	2	Y	86	86	0			23
							95	9									
02	2912	X	2785	-0-	-127	-0-	84	1	2618	2	Y	75	77	0			21
							83	9									

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

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
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									
01	557	N	557	-0-		-0-	-0-	14	1	430	2	Y	103	105	0			27
								113	9									
02	419	N	419	-0-		-0-	-0-	9	1	293	2	Y	106	104	0			29
								117	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9696 - 12039

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
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									
01	5146	X	2635	-0-		-2511	-0-	79	1	2461	2	Y	86	86	0			23
								95	9									
02	4284	X	2773	-0-		-1511	-0-	84	1	2606	2	Y	75	77	0			21
								83	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10666 - 13090

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
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									
01	2969	X	2969	-0-		-0-	-0-	90	1	2828	2	Y	46	43	0			12
								51	9									
02	2446	X	2446	-0-		-0-	-0-	75	1	2336	2	Y	32	35	0			9
								35	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 11266

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
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									
01	6386	X	6138	-0-		-248	-0-	189	1	5907	2	Y	38	38	0			10
								42	9									
02	5796	X	5528	-0-		-268	-0-	171	1	5321	2	Y	33	34	0			9
								36	9									

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
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-
01	2418	X	2339	-0-	-79	-0-	72	1	2267	2	Y	-0-					-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	67	1	2090	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

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									
01	4030	X	3059	-0-	-971	-0-	94	1	2948	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	113	1	3513	2	Y	12	13	0			3
							13	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

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									
01	5518	X	4582	-0-	-936	-0-	138	1	4323	2	Y	110	109	0			29
							121	9									
02	4256	X	4194	-0-	-62	-0-	127	1	3962	2	Y	95	98	0			26
							105	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

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									
01	6262	X	6213	-0-	-49	-0-	189	1	5902	2	Y	111	111	0			29
							122	9									
02	5684	X	5399	-0-	-285	-0-	165	1	5127	2	Y	97	99	0			27
							107	9									

BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

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
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1566	2	34	9	Y	31					175
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1757	2	34	9	Y	31	182	1			24

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10444 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	354	1	11086	2	Y	-0-					-0-
02	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	315	1	9783	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1023	X	402	-0-	-621	-0-	12	1	381	2	Y	8	11	0			2
							9	9									
02	924	X	220	-0-	-704	-0-	7	1	207	2	Y	5	6	0			1
							6	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 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
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									
01	5828	X	5783	-0-	-45	-0-	173	1	5401	2	Y	190	189	0			50
							209	9									
02	5516	X	5369	-0-	-147	-0-	162	1	5027	2	Y	164	169	0			45
							180	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 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
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-
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	231	1	3545	2	Y	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	230	1	3469	2	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13896 - 15166

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									
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	10	1	152	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10464 - 13203

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

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									
01	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	100	1	1535	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	96	1	1446	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

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
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					177
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1586	2	11	9	N	10					187

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

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
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									
01	682	N	601	-0-	-81	-0-		36	1	558	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-		37	1	552	2	Y	6	6	0			2
								7	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400

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
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-
01	7874	X	7551	-0-	-323	-0-		234	1	7317	2	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6716	-0-	-312	-0-		209	1	6507	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 86 RRCID -> 284804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731

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
09	2490	X	1869	-0-	-621	-0-		56	1	1721	2	Y	84	92	0			13
								92	9									
10	2480	X	2053	-0-	-427	-0-		66	1	1886	2	Y	92	84	0			21
								101	9									
11	2280	X	1927	-0-	-353	-0-		57	1	1767	2	Y	94	93	0			22
								103	9									
12	2356	X	1944	-0-	-412	-0-		56	1	1787	2	Y	92	89	0			25
								101	9									
01	2170	X	2014	-0-	-156	-0-		59	1	1849	2	Y	96	96	0			25
								106	9									
02	1848	X	1595	-0-	-253	-0-		47	1	1456	2	Y	84	86	0			23
								92	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 85 RRCID -> 284805 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10235 - 13132

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
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-
01	11966	X	9267	-0-	-2699	-0-		287	1	8980	2	Y	-0-					-0-
02	10528	X	9074	-0-	-1454	-0-		283	1	8791	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 83 RRCID -> 285103 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718

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
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-
01	3968	X	2867	-0-	-1101	-0-		175	1	2692	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3112	-0-	-472	-0-		194	1	2918	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	85	1	2672	2	Y	-0-					-0-
02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	83	1	2574	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 84 RRCID -> 286359 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10598 - 12156

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									
01	10168	X	9548	-0-	-620	-0-	295	1	9243	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
02	9268	X	8851	-0-	-417	-0-	276	1	8566	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 89 RRCID -> 286365 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13335 PERF. 7819 - 7825

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-
01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	494	1	7585	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 92 RRCID -> 289878 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 12097 PERF.10337 - 11553

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-
01	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	303	1	9480	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8662	-0-	-438	-0-	270	1	8392	2	N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 96 RRCID -> 293197 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 13752 PERF.10668 - 13932

09	6120	X	5700	-0-	-420	-0-	175	1	5359	2	N	151	160	0			24
							166	9									
10	6324	X	5582	-0-	-742	-0-	183	1	5225	2	N	158	145	0			37
							174	9									
11	6060	X	5825	-0-	-235	-0-	175	1	5467	2	N	166	164	0			39
							183	9									
12	5890	X	5301	-0-	-589	-0-	156	1	4978	2	N	152	150	0			41
							167	9									
01	5890	X	5532	-0-	-358	-0-	166	1	5182	2	N	167	164	0			44
							184	9									
02	5432	X	4029	-0-	-1403	-0-	122	1	3784	2	N	112	125	0			31
							123	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	393	391	0			104
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	351	0			94

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			321
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			321
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			321
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			321
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			321
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			321

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

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-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

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-
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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

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-
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-

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 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
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-												

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

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-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

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-
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-												

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

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-
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-												

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

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-
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-												

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
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-
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-																	

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
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-
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-																	

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
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-
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-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	325	N	306	-0-	-19 B	-0-	18 2	1 9	286	2	N	2	2	8			172
10	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	19 2	1 9	305	2	N	2	1	8			173
11	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	18 3	1 9	268	2	N	3	3	8			173
12	305	N	287	-0-	-18 B	-0-	18 1	1 9	268	2	N	1	1	8			173
01	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	17 4	1 9	256	2	N	4	4	8			173
02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	16 3	1 9	238	2	N	3	3	8			173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
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
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	N	-0-					104
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	2	N	-0-					104

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
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-

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
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
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	36	2	N	1					100
							1	9									
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					100

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
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-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	N	-0-					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2026 - WELL REINCARNATED FOR PRODUCTION DEPT.

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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

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
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-					127
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					127

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

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-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

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
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					60
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	2	N	-0-					60

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

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									
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	6	6	8			32
						7	9									
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	20	1	293	2	N	4	4	8			32
						4	9									

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 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
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
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					89
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					89

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	N	8	5	1	4	8	186
							9	9									
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	61	1	996	2	N	3	2	8			187
							3	9									
11	1440	N	724	-0-	-716	-0-	45	1	671	2	N	7	4	1	4	8	186
							8	9									
12	1395	N	733	-0-	-662	-0-	45	1	679	2	N	8	4	1	2	8	188
							9	9									
01	1054	N	850	-0-	-204	-0-	51	1	791	2	N	7	4	1	5	8	186
							8	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	64	1	955	2	N	6	4	8			188
							7	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

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
01	3038	X	403	-0-	-2635	-0-	24	1	379	2	N	-0-					239
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					239

BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

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									
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	159	1	933	2	Y	55					179
							61	9									
02	1064	N	901	-0-	-163	-0-	100	1	704	2	Y	88					267
							97	9									

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	2	N	-0-					13
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	12	1	182	2	N	-0-					13

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

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									
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	116	1	1792	2	N	159	188	1	25	8	90
							175	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	113	1	1686	2	N	77	16	8			151
							85	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

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									
01	3255	X	1290	-0-	-1965	-0-	78	1	1201	2	N	10	2	8			114
							11	9									
02	2940	X	1304	-0-	-1636	-0-	82	1	1219	2	N	3	2	8			115
							3	9									

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

09	3390 X	2734	-0-	-656	-0-	158 87	1 9	2489	2	N	79	8	1	4	8	166
10	3503 X	2709	-0-	-794	-0-	153 72	1 9	2484	2	N	65	182	1	2	8	47
11	3120 X	2428	-0-	-692	-0-	152 9	1 9	2267	2	N	8	6	1	3	8	46
12	3224 X	2077	-0-	-1147	-0-	109 307	1 9	1661	2	N	279	193	1	2	8	130
01	3224 X	1588	-0-	-1636	-0-	93 48	1 9	1447	2	N	44	6	1	5	8	163
02	2548 X	1372	-0-	-1176	-0-	81 85	1 9	1206	2	N	77	179	1	3	8	58

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	794	2	N	-0-	1	1			76
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	N	1					77
							1	9									

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 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
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	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					120
01	1426	X	414	-0-	-1012	-0-	414	2			Y	-0-					120
02	672	X	476	-0-	-196	-0-	476	2			Y	-0-					120

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	638	2	9	9	Y	8	8	1			72
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					72
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					72

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 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
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	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	10995	2	144	9	Y	131	131	1			112
01	7347	X	5190	-0-	-2157	-0-	5190	2			Y	-0-					112
02	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			Y	-0-					112

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
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	3578	-0-	-1847	-0-	3532	2	46	9	Y	42	42	1			58
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			Y	-0-					58
02	5432	X	2202	-0-	-3230	-0-	2202	2			Y	-0-					58

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	750	-0-	-2753	-0-	740	2	10	9	Y	9	9	1			29
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					29
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					29

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

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									
01	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	628	1	9724	2	N	69	1	8			221
							76	9									
02	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	526	1	7836	2	N	63	180	1	1	8	103
							69	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

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									
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	2	2	1	2	8	113
							2	9									
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	2	1	8			114
							2	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

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									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	53	1	817	2	N	27	23	8			78
							30	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	49	1	734	2	N	180	183	1	15	8	60
							198	9									

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

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	660	-0-	-4517	-0-	660	2			Y	-0-					132
01	5177 X	2486	-0-	-2691	-0-	2486	2			Y	-0-					132
02	5040 X	4446	-0-	-594	-0-	4446	2			Y	-0-					132

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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

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	1127	-0-	-2655	-0-	1127	2			Y	-0-					96
01	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			Y	-0-					96
02	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					96

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 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
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-
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	22	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	168	1	1197	2	Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 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
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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3 1		42	2	N	2	1	1			10
							2 9										
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	1	1			9

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					55

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	3 70	1 9	52	2	N	64	62	1			118
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6 66	1 9	85	2	N	60	40	1			138

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 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
09	4650	X	3609	-0-	-1041	-0-	215	1	3393	2	N	1	1	8			233
							1	9									
10	4805	X	3909	-0-	-896	-0-	226	1	3682	2	N	1					234
							1	9									
11	4650	X	3993	-0-	-657	-0-	251	1	3741	2	N	1	1	8			234
							1	9									
12	4805	X	4378	-0-	-427	-0-	270	1	4108	2	N	-0-					234
01	4805	X	4419	-0-	-386	-0-	268	1	4150	2	N	1	1	8			234
							1	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	250	1	3727	2	N	1	1	8			234
							1	9									

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 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
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
01	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	77	1	1190	2	N	5					63
							6	9									
02	1204	N	980	-0-	-224	-0-	62	1	918	2	N	-0-					63

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 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
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
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	159	1	2465	2	N	-0-					102
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	104	1	1553	2	N	-0-					102

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	248	N	121	-0-	-127	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	51	1	363	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 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
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-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

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-
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-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

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-
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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	2	N	-0-					150
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	597	2	N	-0-					150

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 42 RRCID -> 285450 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11200 - 11220

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 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
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									
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	N	-0-					22
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	N	-0-					22

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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
01	1333	N	360	-0-	-973	-0-	22	1	336	2	N	2	1	8			138
							2	9									
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	18	1	264	2	N	-0-					138

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 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
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									
01	5363	X	4570	-0-	-793	-0-	272	1	4214	2	Y	76	18	1	3	8	184
							84	9									
02	4648	X	3982	-0-	-666	-0-	246	1	3662	2	Y	67	12	1	2	8	237
							74	9									

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	205	-0-	-95	-0-	11	1	173	2	N	19	24	1	4	8	182
							21	9									
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	46	27	1	2	8	199
							51	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	39	35	1	5	8	198
							43	9									
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	5	1	68	2	N	76	57	1	3	8	214
							84	9									
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	9	1	141	2	N	72	63	1	8	8	215
							79	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	N	67	41	1	5	8	236
							74	9									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	89	1	1401	2	N	4	5	1	1	8	113
							4	9									
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	87	1	1414	2	N	5	5	1			113
							6	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	90	1	1336	2	N	6	5	1	1	8	113
							7	9									
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	85	1	1294	2	N	9	8	1			114
							10	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	73	1	1132	2	N	9	8	1	1	8	114
							10	9									
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	68	1	1018	2	N	9	5	1	1	8	117
							10	9									

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
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									
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	323	1	5010	2	N	121	13	1	3	8	256
							133	9									
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	281	1	4185	2	N	98	187	1	2	8	165
							108	9									

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

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									
01	341	X	192	-0-	-149	-0-	11	1	175	2	Y	5	3	1	1	8	85
							6	9									
02	308	X	188	-0-	-120	-0-	12	1	173	2	Y	3	2	1			86
							3	9									

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

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									
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					92
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					92

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					3
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					3

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11912 - 12758

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									
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	57	2	N	9	8	1			96
							10	9									
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	3	1	41	2	N	7	5	1			98
							8	9									

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 11605 - 12378

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									
01	3658	X	3563	-0-	-95	-0-	210	1	3252	2	Y	92	20	1	3	8	197
							101	9									
02	3304	X	3249	-0-	-55	-0-	202	1	3012	2	Y	32	13	1	2	8	214
							35	9									

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

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
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	2	N	-0-					191
02	672	N	426	-0-	-246	-0-	27	1	399	2	N	-0-					191

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	527	N	353	-0-	-174	-0-	21	1	332	2	N	-0-					146
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	N	-0-					146

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					79
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					79

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	161	1	2493	2	N	28	1	1	1	8	124
							31	9									
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	148	1	2206	2	N	9	1	1	1	8	131
							10	9									

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-					107
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					107

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2573	X	1091	-0-	-1482	-0-	65	1	1003	2	N	21	10	1	3	8	236
							23	9									
02	1596	X	1278	-0-	-318	-0-	77	1	1154	2	N	43	6	1	2	8	271
							47	9									

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 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
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									
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	180	1	2788	2	N	17	7	1	3	8	92
							19	9									
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	165	1	2452	2	N	11	5	1	2	8	96
							12	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

09	480	N	311	-0-	-169	-0-	18 3	1 9	290	2	N	3	3	1	1	8	162
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	309	2	N	2	3	1			161
11	480	N	364	-0-	-116	-0-	22 18	1 9	324	2	N	16	2	1			175
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25 22	1 9	387	2	N	20	3	1			192
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	395	2	N	7	3	1	1	8	195
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33 33	1 9	495	2	N	30	187	1	1	8	37

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

09	3180	X	1116	-0-	-2064	-0-	204 18	1 9	894	2	Y	16					58
10	3286	X	1064	-0-	-2222	-0-	141 28	1 9	895	2	Y	25					83
11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	412 17	1 9	2644	2	Y	15					98
12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	100 9	1 9	974	2	Y	8					106
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	271 30	1 9	2196	2	Y	27					133
02	2856	X	2430	-0-	-426	-0-	292 53	1 9	2085	2	Y	48	126	1			55

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

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-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					61
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	48	1			13

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

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									
01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	71	1	2227	2	Y	13	13	0			3
							14	9									
02	2408	X	2046	-0-	-362	-0-	63	1	1970	2	Y	12	12	0			3
							13	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

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									
01	2635	X	2103	-0-	-532	-0-	127	1	1961	2	N	14					61
							15	9									
02	2380	X	1966	-0-	-414	-0-	124	1	1839	2	N	3					64
							3	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

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
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	85	1	1320	2	N	8					69
							9	9									
02	1512	N	1334	-0-	-178	-0-	83	1	1241	2	N	9					78
							10	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-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									
01	14B2	EXT	10626	-0-	10626	21527	322	1	10083	2	Y	201	149	0			53
							221	9									
02	30362	X	8835	-0-	-21527	-0-	266	1	8261	2	Y	280	256	0			77
							308	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

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
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	N	23					79
							25	9									
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	19	1	286	2	N	4					83
							4	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

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									
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	45	1	692	2	N	115					142
							127	9									
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	72	1	1069	2	N	328	365	1			105
							361	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	N	-0-					52
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	N	-0-					52

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	230	1	3566	2	N	37	2	8			154
							41	9									
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	221	1	3286	2	N	8	1	8			161
							9	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

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
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	14	1	217	2	N	-0-					94
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-					94

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

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
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	-0-					53
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	10	1	144	2	N	-0-					53

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	111 29	1 9	1760	2	N	26					43
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	117 8	1 9	1907	2	N	7					50
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	108 41	1 9	1616	2	N	37					87
12	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	105 7	1 9	1595	2	N	6					93
01	1736	N	1468	-0-	-268	-0-	89	1	1379	2	N	-0-					93
02	1568	N	1349	-0-	-219	-0-	85	1	1264	2	N	-0-					93

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

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
01	2139	X	1955	-0-	-184	-0-	113 92	1 9	1750	2	Y	84	7	8			333
02	2128	X	1965	-0-	-163	-0-	118 85	1 9	1762	2	Y	77	175	1	5	8	230

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
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-
01	527	N	347	-0-	-180	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	259	-0-	-161	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3712	-0-	3712	3712	3712	2			N	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

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	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	293	-0-	293	626	293	2			Y	-0-					-0-
02	626	N	-0-	-0-	-626	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

09	690	N	681	-0-	-9	-0-	40	1	637	2	Y	4	1	1	4	8	102
							4	9									
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	38	1	616	2	Y	4	1	1	2	8	103
							4	9									
11	690	N	584	-0-	-106	-0-	36	1	544	2	Y	4	1	1	4	8	102
							4	9									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	546	2	Y	123	122	1	2	8	101
							135	9									
01	651	N	568	-0-	-83	-0-	34	1	526	2	Y	7	2	1	5	8	101
							8	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	514	2	Y	6	1	1	4	8	102
							7	9									

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

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

09	2310	X	2119	-0-	-191	-0-	126	1	1991	2	N	2	3	1			44
							2	9									
10	2387	X	2211	-0-	-176	-0-	128	1	2080	2	N	3	3	1			44
							3	9									
11	2310	X	2062	-0-	-248	-0-	115	1	1724	2	N	203	186	1			61
							223	9									
12	2232	X	1783	-0-	-449	-0-	110	1	1665	2	N	7	5	1			63
							8	9									
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	238	1	3691	2	N	6	6	1			63
							7	9									
02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	172	1	2559	2	N	6	4	1			65
							7	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	901	-0-	-29	-0-	54 1 9		846	2	N	1	2	1			67
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	54 2 9	1	881	2	N	2	2	1			67
11	930	N	858	-0-	-72	-0-	54 1 9	1	803	2	N	1	1	1			67
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	56 2 9	1	843	2	N	2	2	1			67
01	930	N	873	-0-	-57	-0-	53 2 9	1	818	2	N	2	2	1			67
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	49 3 9	1	728	2	N	3	2	1			68

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
09	480	N	302	-0-	-178	-0-	18 1 9		283	2	N	1	2	1			29
10	341	N	232	-0-	-109	-0-	13 2 9	1	217	2	N	2	2	1			29
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	89 2 9	1	1333	2	N	2	2	1			29
12	3100	N	4703	-0-	1603	1603	290 8 9	1	4405	2	N	7	3	1			33
01	3100	N	2603	-0-	-497	1106	158 3 9	1	2442	2	N	3	3	1			33
02	2681	N	1575	-0-	-1106	-0-	99 3 9	1	1473	2	N	3	2	1			34

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 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
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
01	2728	X	2505	-0-	-223	-0-	152	1	2353	2	N	-0-					123
02	2464	X	2206	-0-	-258	-0-	139	1	2067	2	N	-0-					123

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 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
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-
01	1023	N	902	-0-	-121	-0-	28	1	874	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	836	-0-	-172	-0-	26	1	810	2	Y	-0-					-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
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									
01	1147	N	952	-0-	-195	-0-	58	1	892	2	N	2					77
							2	9									
02	924	N	886	-0-	-38	-0-	54	1	808	2	N	22					99
							24	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

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-
01	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	2	Y	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

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
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	69	1	1065	2	N	-0-					22
02	280	N	17	-0-	-263	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

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									
01	2356	X	1717	-0-	-639	-0-	104	1	1606	2	N	6					178
							7	9									
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	274	1	4084	2	N	30					208
							33	9									

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	22	1	4	8	28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	14	1	3	8	35

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	154	1	2386	2	N	9	7	1	2	8	91
							10	9									
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	146	1	2171	2	N	8	4	1	1	8	94
							9	9									

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

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
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	24	1	367	2	N	-0-					18
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	N	-0-					18

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

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									
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	60	1	927	2	N	2	2	1			81
							2	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	828	2	N	1	1	1			81
							1	9									

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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	140	1	2174	2	N	7	7	1			197
							8	9									
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	139	1	2074	2	N	7	4	1			200
							8	9									

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
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									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	2	2	1			5
							2	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	N	2	1	1			6
							2	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

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									
01	6727	X	5949	-0-	-778	-0-	359	1	5564	2	Y	24	19	1	5	8	122
							26	9									
02	5936	X	5401	-0-	-535	-0-	338	1	5039	2	Y	22	12	1	4	8	128
							24	9									

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

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
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	1					7
							1	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-					7

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

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
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	N	-0-					35
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	N	-0-					35

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

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-
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-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

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									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					1

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
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
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	59	1	915	2	N	-0-					39
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	54	1	803	2	N	-0-					39

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
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									
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	47	1	723	2	N	2	2	1			94
							2	9									
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	40	1	603	2	N	1	1	1			94
							1	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	N	4	4	1			5
							4	9									
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	N	4	3	1			6
							4	9									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	2	N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	85	1	1266	2	N	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

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									
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	148	1	2288	2	N	4	4	1			112
							4	9									
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	109	1	1617	2	N	5	3	1			114
							6	9									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

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-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	2	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	2	N	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

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									
01	868	N	683	-0-	-185	-0-	41	1	641	2	N	1	1	1			239
							1	9									
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	38	1	570	2	N	2	1	1			240
							2	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-							15
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-							15

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

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											
01	2015	X	1758	-0-	-257	-0-	103	1	1602	2	N	48	43	1	3	8	101		
							53	9											
02	1624	N	1304	-0-	-320	-0-	79	1	1177	2	N	44	28	1	2	8	115		
							48	9											

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							50

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	2108	N	1460	-0-	-648	-0-	83 90	1 9	1287	2	N	82	183	1	8	8	154
02	1540	N	1496	-0-	-44	-0-	90 70	1 9	1336	2	N	64	4	1	5	8	209

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	167	1	2640	2	N	68	7	1	19	8	217
							75	9									
10	3069	X	2642	-0-	-427	-0-	151	1	2459	2	N	29	7	1	1	8	238
							32	9									
11	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	178	1	2656	2	N	102	191	1	2	8	147
							112	9									
12	2976	N	2865	-0-	-111	-0-	172	1	2608	2	N	77	10	1	1	8	213
							85	9									
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	169	1	2612	2	N	129	194	1	4	8	144
							142	9									
02	2744	N	2586	-0-	-158	-0-	158	1	2356	2	N	65	7	1	3	8	199
							72	9									

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

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									
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	386	1	5972	2	N	105	192	1	1	8	153
							116	9									
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	361	1	5369	2	N	67	4	1	1	8	215
							74	9									

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

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									
01	4681	X	4073	-0-	-608	-0-	240	1	3722	2	N	101	15	1	1	8	215
							111	9									
02	4228	X	3822	-0-	-406	-0-	236	1	3517	2	N	63	10	1	1	8	267
							69	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	18	1	277	2	N	25					67
							28	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	20					87
							22	9									

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	7099	X	5801	-0-	-1298	-0-	343	1	5307	2	N	137	24	1	10	8	288
							151	9									
02	6216	X	5615	-0-	-601	-0-	342	1	5100	2	N	157	199	1	7	8	239
							173	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 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
09	1590	N	1321	-0-	-269	-0-	78	1	1239	2	N	4					57
							4	9									
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	81	1	1317	2	N	15					72
							17	9									
11	1710	N	1098	-0-	-612	-0-	68	1	1008	2	N	20					92
							22	9									
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	94	1	1424	2	N	33					125
							36	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	87	1	1341	2	N	15					140
							17	9									
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	75	1	1115	2	N	4					144
							4	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	52	2	N	6	14	1			80
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	2 2	1 9	33	2	N	2	2	1	1	8	79
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	110	2	N	3	1	1	1	8	80
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3 6	1 9	38	2	N	5	2	1	1	8	82
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	30	2	N	8	3	1	2	8	85
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	5 4	1 9	70	2	N	4	2	1	1	8	86

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	N	3	3	8			122
							3	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	N	6	2	8			126
							7	9									

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10677 - 11004

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
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					124
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	12493	X	10798	-0-	-1695	-0-	643 202	1 9	9953	2	N	184	187	1	15	8	204
02	11284	X	9008	-0-	-2276	-0-	552 231	1 9	8225	2	N	210	182	1	10	8	222

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	300	N	186	-0-	-114	-0-	11 1	1 9	174	2	N	1	1	8			115
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	18 14	1 9	293	2	N	13					128
11	390	N	187	-0-	-203	-0-	11 9	1 9	167	2	N	8	1	8			135
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	431	2	N	3					138
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	15 7	1 9	232	2	N	6	1	8			143
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	319	2	N	5	1	8			147

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	449	2	Y	-0-							8
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	49	1	444	2	Y	-0-							8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 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
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
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	834	1	7183	2	Y	15					33
							17	9									
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	738	1	6682	2	Y	7					40
							8	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	15					25
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	7					32

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	607	2	Y	10					10
							11	9									
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
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	70	1	601	2	Y	15					25
							17	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	58	1	522	2	Y	7					32
							8	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	15					25
							17	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	Y	7					32
							8	9									

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					25
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	7					32
							8	9									

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF. 10750 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

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

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	2900	N	2872	-0-	-28	-0-	25	1	2847	2	N	-0-					-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	26	1	2788	2	N	-0-					-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
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-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	10	1	1164	2	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	8	1	877	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 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
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-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	14	1	1556	2	N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	13	1	1400	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 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
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-
01	744	N	687	-0-	-57	-0-	6	1	681	2	N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	10	1	1050	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 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
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-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	6	1	719	2	N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	7	1	739	2	N	-0-					-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
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-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	10	1	1131	2	N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	9	1	943	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

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-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	6	1	652	2	N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

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-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	12	1	1389	2	N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	9	1	988	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

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-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	20	1	406	2	N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

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
*01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	174	1	2984	2	N	-0-					20
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	166	1	2765	2	N	-0-					20

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
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
01	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	105	1	1241	2	Y	-0-					3
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	91	1	1129	2	Y	-0-					3

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
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
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	295	1	3479	2	Y	-0-					6
02	3276	X	3025	-0-	-251	-0-	227	1	2798	2	Y	-0-					6

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
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
01	1860	X	1769	-0-	-91	-0-	138	1	1631	2	Y	-0-					4
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	110	1	1354	2	Y	-0-					4

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
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
01	713	N	193	-0-	-520	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					1
02	560	N	139	-0-	-421	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 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
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
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	230	1	2708	2	Y	-0-					4
02	2520	N	2497	-0-	-23	-0-	187	1	2310	2	Y	-0-					4

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
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
01	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	140	1	1655	2	Y	-0-					2
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	135	1	1665	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	214	1	2528	2	Y	-0-					4
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	196	1	2422	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

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-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	28	-0-	-84	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

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-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

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-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	Y	1					1
							1	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	365	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

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
01	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	253	1	2986	2	Y	-0-					5
02	2996	X	2855	-0-	-141	-0-	214	1	2641	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

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-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	20	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
01	465	N	373	-0-	-92	-0-	29	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	27	1	331	2	Y	-0-					-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
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-
01	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	183	1	2247	2	Y	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	180	1	2126	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	35	1	417	2	Y	-0-					1
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	418	2	Y	-0-					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
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-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-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
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
01	6138	X	5549	-0-	-589	-0-	434	1	5115	2	Y	-0-					9
02	5544	X	4938	-0-	-606	-0-	370	1	4568	2	Y	-0-					9

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
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
01	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	229	1	2699	2	Y	-0-					4
02	2828	X	2589	-0-	-239	-0-	194	1	2395	2	Y	-0-					4

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
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
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	55	1	654	2	Y	-0-					1
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	65	1	800	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
01	1891	N	527	-0-	-1364	-0-	41	1	486	2	Y	-0-					3
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	88	1	1087	2	Y	-0-					3

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 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
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
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	329	2	Y	-0-					1
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	24	1	290	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 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
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
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	70	1	824	2	Y	-0-					1
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	59	1	731	2	Y	-0-					1

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
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-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	260	1	3190	2	Y	-0-					-0-
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	253	1	2985	2	Y	-0-					-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
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-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					-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
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
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	83	1	974	2	Y	-0-					2
02	1008	N	847	-0-	-161	-0-	63	1	784	2	Y	-0-					2

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
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-
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

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-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

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-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

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
01	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	372	1	4390	2	Y	-0-					6
02	4200	X	4139	-0-	-61	-0-	310	1	3829	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

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-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1380	-0-	-20	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					182

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

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-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

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-
01	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	141	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

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
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	128	1	1509	2	Y	-0-					2
02	1344	N	1333	-0-	-11	-0-	100	1	1233	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

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-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					25
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	117	1	1063	2	Y	7					32
							8	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

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-
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

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-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

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
01	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	180	1	2124	2	Y	-0-					4
02	2156	X	2011	-0-	-145	-0-	151	1	1860	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

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
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	102	1	1208	2	Y	-0-					2
02	952	N	899	-0-	-53	-0-	67	1	832	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

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-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	1					1
							1	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	358	1	2764	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2426	-0-	-682	-0-	138	1	2288	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

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
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	20	1	236	2	Y	-0-					1
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	471	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

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
01	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	126	1	1488	2	Y	-0-					2
02	1484	N	1418	-0-	-66	-0-	106	1	1312	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	575	2	Y	-0-					1
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

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
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	80	1	981	2	Y	1					2
							1	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	120	1	1420	2	Y	4					6
							4	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

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-
01	2852	X	2111	-0-	-741	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2934	-0-	-34	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

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-
01	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	32	-0-	-136	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

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-
01	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	868	-0-	-560	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

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-
01	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1538	-0-	-758	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

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
01	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	152	1	1867	2	Y	3					5
							3	9									
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	152	1	1792	2	Y	4					9
							4	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

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-
01	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1280	-0-	-540	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 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
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
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	Y	-0-					1
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2325	N	121	-0-	-2204	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	5	-0-	-1983	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	155	X	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	140	X	91	-0-	-49	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-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
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-
01	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	76	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	75	1	885	2	Y	-0-					-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
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	11 1	1 9	139	2	Y	1					1
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-
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	108	2	Y	1					1

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
09	2610	X	2291	-0-	-319	-0-	167 15	1 9	2109	2	Y	14					15
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	169 2	1 9	2066	2	Y	2					17
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
01	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	164 3	1 9	2020	2	Y	3					5
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	161 6	1 9	1901	2	Y	5					10

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					4
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 12891 PERF.11418 - 12698

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

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-
01	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2663	-0-	-81	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

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-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

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-
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

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-
01	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	143	-0-	-109	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

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-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
01	589	X	269	-0-	-320	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	336	X	244	-0-	-92	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

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-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

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
01	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	110	1	1297	2	Y	-0-					3
02	1540	N	932	-0-	-608	-0-	70	1	862	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

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-
01	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

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-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	Y	-0-					1
02	336	N	66	-0-	-270	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

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
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					1
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	2	Y	-0-					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
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-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-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
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-
01	868	N	805	-0-	-63	-0-	63	1	742	2	N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	60	1	746	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 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
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-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	149	-0-	-159	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

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
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
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	87	1	1020	2	Y	-0-					2
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	90	1	1111	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-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
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
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					49
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					49

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
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
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	107	1	1260	2	Y	-0-					2
02	1232	N	1190	-0-	-42	-0-	89	1	1101	2	Y	-0-					2

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
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-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-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
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-
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
01	3782	X	2624	-0-	-1158	-0-	205	1	2419	2	Y	-0-					5
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	284	1	3508	2	Y	-0-					5

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
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-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	104	1	894	2	Y	-0-					18
02	784	N	722	-0-	-62	-0-	72	1	650	2	Y	-0-					18

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	12	1	151	2	Y	1					1
							1	9									
02	196	N	13	-0-	-183	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	1					1
							1	9									

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
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
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	44	1	376	2	Y	-0-					4
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	40	1	359	2	Y	-0-					4

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
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
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-					1
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	489	2	Y	-0-					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
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-
*01	3065	N	3025	-0-	-40	-0-	167	1	2858	2	Y	-0-					-0-
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	144	1	2394	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	1					1
							1	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	Y	-0-					1

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
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-
01	899	N	729	-0-	-170	-0-	57	1	672	2	N	-0-					-0-
02	756	N	610	-0-	-146	-0-	46	1	564	2	N	-0-					-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
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-
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	59	-0-	-109	-0-	59	2			Y	-0-					-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
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
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	151	1	1303	2	Y	-0-					21
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	139	1	1263	2	Y	-0-					21

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
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
01	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	131	1	1544	2	Y	-0-					3
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	139	1	1713	2	Y	-0-					3

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
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-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

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
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
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	Y	-0-					10
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					10

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
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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					1
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	76	1	658	2	Y	-0-					5
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	63	1	573	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	2790	N	1426	-0-	-1364	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
02	2520	N	1409	-0-	-1111	-0-	1409	2			Y	-0-					-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
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
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	155	1	1830	2	Y	-0-					3
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	127	1	1563	2	Y	-0-					3

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
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-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-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
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-
*01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	93	1	719	2	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	873	2	N	-0-					-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
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
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	83	1	984	2	Y	-0-					2
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	72	1	889	2	Y	-0-					2

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
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-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	1					1
							1	9									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	372	N	281	-0-	-91	-0-	22	1	259	2	N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	N	-0-					-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
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-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-

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
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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					1
02	224	N	97	-0-	-127	-0-	97	2			Y	-0-					1

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
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-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-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
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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2150	3	22	9	Y	20	30	1			19
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1978	3	12	9	Y	11					30
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1960	3	32	9	Y	29	28	1			31

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 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
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-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 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
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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	626	3	7	9	Y	6	13	1			5
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	3	6	9	Y	5					10
02	672	N	144	-0-	-528	-0-	142	3	2	9	Y	2	9	1			3

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
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
01	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	220	1	2596	2	Y	-0-					4
02	2576	X	2289	-0-	-287	-0-	171	1	2118	2	Y	-0-					4

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
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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	864	3	9	9	Y	8	12	1			8
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	3	4	9	Y	4					12
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	772	3	12	9	Y	11	11	1			12

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
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

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
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
01	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	171	1	2098	2	Y	4					6
							4	9									
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	165	1	1948	2	Y	5					11
							6	9									

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
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
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	77	1	904	2	Y	-0-					1
02	896	N	792	-0-	-104	-0-	59	1	733	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 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
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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	3	14	9	Y	13	18	1			12
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1227	3	8	9	Y	7					19
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1095	3	17	9	Y	15	17	1			17

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2243	2			Y	-0-					8
02	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2044	2			Y	-0-					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 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
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-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-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
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-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-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
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-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-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
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
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					43
02	1120	N	873	-0-	-247	-0-	873	3			N	-0-					43

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
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-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	3	4	9	Y	4					4

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
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
01	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	166	1	1962	2	Y	-0-					3
02	2156	N	1871	-0-	-285	-0-	140	1	1731	2	Y	-0-					3

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
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
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					2
02	2212	N	1993	-0-	-219	-0-	1993	3			N	-0-					2

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
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-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	765	3			N	-0-					-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
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
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					16
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					16

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 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
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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	942	3	10	9	Y	9	16	1			9
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1094	3	7	9	Y	6					15
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	3	17	9	Y	15	14	1			16

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 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
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-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1008	-0-	-112	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

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-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

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-
*01	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

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-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	783	3	2	9	Y	2					2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10854 - 10986

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2					2
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					2
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	2	1			1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

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	902	-0-	-214	-0-	893	3	9	9	Y	8	13	1			8
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2758	3	18	9	Y	16					24
02	2800	N	3694	-0-	894	894	3635	3	59	9	Y	54	22	1			56

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	4	1			2
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	Y	2					4
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	256	3	4	9	Y	4	4	1			4

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
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-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-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
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-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	3			N	-0-					-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
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
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					2
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	3			N	-0-					2

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 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
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
01	837	N	749	-0-	-88	-0-	748	3	1	9	N	1					20
02	756	N	599	-0-	-157	-0-	599	3			N	-0-					20

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 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
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	930	N	515	-0-	-415	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	812	N	593	-0-	-219	-0-	593	3			N	-0-					-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
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-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	647	3			N	-0-					-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
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
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	265	1	3259	2	Y	6					8
							7	9									
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	228	1	2696	2	Y	6					14
							7	9									

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
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-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1122	-0-	-110	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					1
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	246	1	3026	2	Y	5					8
							6	9									
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	249	1	2943	2	Y	7					15
							8	9									

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					11
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					11

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	929	3	9	9	Y	8	13	1			8
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	6	9	Y	5					13
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	783	3	12	9	Y	11	12	1			12

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 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
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
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	96	1	1179	2	Y	2					3
							2	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	95	1	1126	2	Y	3					6
							3	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
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
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	61	1	720	2	Y	-0-					1
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	51	1	634	2	Y	-0-					1

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
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-
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	227	1	2797	2	Y	-0-					-0-
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	230	1	2714	2	Y	-0-					-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
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-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 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
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	1309	-0-	-179	-0-	1296	3	13	9	Y	12	18	1			12
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1282	3	8	9	Y	7					19
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1441	3	24	9	Y	22	18	1			23

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	160	1	1965	2	Y	3					5
							3	9									
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	133	1	1567	2	Y	4					9
							4	9									

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	682	N	612	-0-	-70	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	466	-0-	-122	-0-	22	1	444	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 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
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-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	998	-0-	-122	-0-	998	3			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 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
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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1473	3	17	9	Y	15	19	1			14
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1356	3	8	9	Y	7					21
02	1484	N	1427	-0-	-57	-0-	1404	3	23	9	Y	21	20	1			22

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	42	1	522	2	Y	-0-					1
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	523	2	Y	2					3
							2	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 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
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
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	3	1	9	N	1					14
02	700	N	509	-0-	-191	-0-	509	3			N	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	656	2	Y	1					2
							1	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	57	1	675	2	Y	1					3
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

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
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					1
02	1148	N	945	-0-	-203	-0-	945	3			N	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

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-
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	287	1	3532	2	Y	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	288	1	3392	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

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-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

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
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	80	1	944	2	Y	-0-					2
02	924	N	916	-0-	-8	-0-	69	1	847	2	Y	-0-					2

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	15					25
							17	9									
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	7					32
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

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
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	175	1	2146	2	Y	4					6
							4	9									
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	175	1	2070	2	Y	5					11
							6	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

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
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					8
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					8

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

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-
01	217	N	101	-0-	-116	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

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-
01	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	120	1	2271	2	Y	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	100	1	2011	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

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
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	79	1	973	2	Y	2					3
							2	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	80	1	946	2	Y	2					5
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	62	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1123	-0-	-25	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 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
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-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	194	1	2386	2	Y	-0-					-0-
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	180	1	2122	2	Y	-0-					-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
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-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	74	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	37	1	458	2	Y	1					1
							1	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	428	2	Y	1					2
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	58	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	69	1	817	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1192	-0-	-180	-0-	1192	3			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	80	1	978	2	Y	2					3
							2	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	75	1	889	2	Y	2					5
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	70	1	862	2	Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	69	1	810	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	Y	1					1
							1	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	337	2	Y	1					2
							1	9									

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
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-
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	854	-0-	-266	-0-	854	2			N	-0-					-0-

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
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
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	1467	2	Y	2					4
							2	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	118	1	1394	2	Y	3					7
							3	9									

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
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-
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	32	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	2	Y	-0-					-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
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
01	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	290	1	2500	2	Y	15					41
							17	9									
02	2716	X	2298	-0-	-418	-0-	228	1	2070	2	Y	-0-					41

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
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-
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	Y	-0-					1
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					26

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JESUIT (RIVERA) //CONT.// 46312 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
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
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
*01	217		187	-0-	-30 B	168	187	3			Y	-0-					87
02	0		-0-	-0-	-0- B	168					Y	-0-					87
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			168														

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
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
01	7750	N	-0-	-0-	-7750 B	19100					Y	-0-					72
*02	7000	N	-0-	-0-	-7000 B	12100					Y	-0-					72
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			12100														

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
01	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	261	1	823	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	849	-0-	-383	-0-	217	1	632	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1798	X	1224	-0-	-574	-0-	288	1	907	2	Y	26					255
							29	9									
02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	405	1	1179	2	Y	38					293
							42	9									

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

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-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	46	2	Y	1					1
							1	9									

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
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
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	16	1	478	2	N	-0-					61
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	21	1	433	2	N	-0-					61

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	2	N	-0-					58
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	5	1	110	2	N	2					60
							2	9									

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	496	N	350	-0-	-146	-0-	12	1	338	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-					-0-

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
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									
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2057	2	32	9	Y	29	35	1			24
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	117	1	1971	2	Y	27	36	1			15
							30	9									

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
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-
01	558	N	141	-0-	-417	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	58	-0-	-334	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

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-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-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

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
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	1	1	2	N	-0-					120
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					120

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 48 RRCID -> 289563 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7080 - 7388

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	28	N	-0-	-0-	28	-0-					N	-0-					29

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
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

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

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
01	48918	X	15541	-0-	-33377	-0-	14855	3	686	9	Y	624	761	1			222
02	44184	X	11041	-0-	-33143	-0-	1	1	10436	3	Y	480	507	1			195
							76	4	528	9							

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

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							
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	140	1	5817	3	Y	109	116	1			39
							12	4	120	9							
02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	127	1	5789	3	Y	119	110	1			48
							56	4	131	9							

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

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									
01	6107	X	5486	-0-	-621	-0-	5168	3	167	4	Y	137	150	1			49
							151	9									
02	5264	X	2576	-0-	-2688	-0-	2474	3	25	4	Y	70	91	1			28
							77	9									

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

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

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

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2026

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 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
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							
01	3813	#	2482	-0-	-1331	-0-	520	1	1856	3	Y	21	37	1			6
							83	4	23	9							
02	3976	#	587	-0-	-3389	-0-	130	1	376	3	Y	6	10	1			2
							74	4	7	9							

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

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							
01	12865	#	12332	-0-	-533	-0-	2705	1	9232	3	Y	347	495	1			95
							13	4	382	9							
02	11620	#	11166	-0-	-454	-0-	2847	1	7829	3	Y	434	416	1			113
							13	4	477	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2026

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 13797 PERF. 9678 - 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
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							
01	9238	#	6304	-0-	-2934	-0-	346	1	5572	3	Y	344	535	1			95
							8	4	378	9							
02	8344	#	5420	-0-	-2924	-0-	315	1	4652	3	Y	404	393	1			106
							9	4	444	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 2102ME RRCID -> 291665 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11813 - 12024

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							
01	38285		8244	-0-	-30041	197772	468	1	7543	3	Y	188	143	1			360
							26	4	207	9							
02	34580		7246	-0-	-27334	170438	446	1	6587	3	Y	172	145	1			387
							24	4	189	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 2103ME RRCID -> 292927 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10937 - 10986

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							
01	2139	#	2058	-0-	-81	-0-	116	1	1876	3	Y	54	43	1			106
							7	4	59	9							
02	1932	#	1847	-0-	-85	-0-	113	1	1674	3	Y	48	42	1			112
							7	4	53	9							

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

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-
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2752	3	2	9	N	2	2	0			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6594 - 6641

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

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-
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-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
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-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-

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
*05	341	X	188	-0-	-153	-0-	58	1	130	3	N	-0-					-0-
*06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	176	1	343	3	N	-0-					-0-
*07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	202	1	432	3	N	-0-					-0-
*08	490	X	490	-0-	-0-	-0-	180	1	310	3	N	-0-					-0-
*09	420	X	420	-0-	-0-	-0-	167	1	253	3	N	-0-					-0-
*10	279	X	210	-0-	-69	-0-	97	1	113	3	N	-0-					-0-
*11	420	X	201	-0-	-219	-0-	68	1	133	3	N	-0-					-0-
12	434	X	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	434	X	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-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
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-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	588	N	342	-0-	-246	-0-	342	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 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
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-
01	5084	X	4676	-0-	-408	-0-	4544	3	132	9	N	120	120	0			-0-
02	4592	X	3713	-0-	-879	-0-	3612	3	101	9	N	92	92	0			-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 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
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-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 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	EOM BALANCE
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-
01	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	1572	3	817	9	N	743	743	0	-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	1474	3	652	9	N	593	593	0	-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 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	EOM BALANCE
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-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 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	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 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	EOM BALANCE
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-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	409	3	1076	9	N	978	978	0	-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	179	3	947	9	N	861	861	0	-0-

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	EOM BALANCE
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-
01	899	X	763	-0-	-136	-0-	749	3	14	9	N	13	13	0	-0-
02	728	N	410	-0-	-318	-0-	404	3	6	9	N	5	5	0	-0-

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	EOM BALANCE
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-
01	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	842	3	721	9	N	655	655	0	-0-
02	1512	N	1260	-0-	-252	-0-	706	3	554	9	N	504	504	0	-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2373	-0-	-147	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

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
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-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			N	-0-					-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. (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
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-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-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. (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
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-
01	651	X	36	-0-	-615	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 1001 RRCID -> 294165 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6238 - 7130

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	259	3	447	9	N	406	406	0			-0-

STATE MARSHALL WELL #: 100 RRCID -> 294195 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6654 - 6660

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
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-
01	3689	X	3245	-0-	-444	-0-	3151	3	94	9	N	85	85	0			-0-
02	3276	X	2783	-0-	-493	-0-	2694	3	89	9	N	81	81	0			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 1002 RRCID -> 294762 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6918 - 6928

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7176	3	50	9	N	45	45	0			-0-
12	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17826	3	55	9	N	50	50	0			-0-
01	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	19296	3	227	9	N	206	206	0			-0-
02	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11626	3	1	9	N	1	1	0			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

09	2730 X	2508	-0-	-222 B	-0-	240	1	1960	2	N	280	364	1					160
						308	9											
10	2821 X	2381	-0-	-440 B	-0-	248	1	1852	2	N	255	185	1					230
						281	9											
11	2730 X	2656	-0-	-74 B	-0-	240	1	2109	2	N	279	362	1					147
						307	9											
12	2604 X	2367	-0-	-237 B	-0-	248	1	1832	2	N	261	183	1					225
						287	9											
01	2604 X	2410	-0-	-194 B	-0-	248	1	1862	2	N	273	177	1					321
						300	9											
02	2492 X	2449	-0-	-43 B	-0-	224	1	1959	2	N	242	368	1					195
						266	9											

ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							93
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							93

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

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
01	4346 X	4346	-0-	-0- B	-0-	272	1	4074	2	Y	-0-							77
02	3736 X	3736	-0-	-0- B	-0-	307	1	3429	2	Y	-0-							77

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1 T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8316 - 9020

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											
01	8153 X	7775	-0-	-378 B	-0-	482	1	7216	2	Y	70							228
						77	9											
02	7244 X	7244	-0-	-0- B	-0-	590	1	6588	2	Y	60							288
						66	9											

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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
01	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1379	2	12	9	Y	11					38
02	1204	N	753	-0-	-451	B	-0-	753	2			Y	-0-					38

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-					1

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 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
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									
01	2201	N	2001	-0-	-200 B	-0-	113	1	1866	2	N	20	17	1			105
							22	9									
02	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	115	1	1872	2	N	19	17	1			107
							21	9									

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

09	300	N	281	-0-	-19 B	-78887	15	1	259	2	N	6	2	1			107
							7	9									
10	186	N	284	-0-	98 B	-78789	15	1	259	2	N	9	2	1			114
							10	9									
11	270	N	253	-0-	-17 B	-78789	14	1	226	2	N	12	2	1			124
							13	9									
12	279	N	304	-0-	25 B	-78764	18	1	277	2	N	8	107	1			25
							9	9									
01	279	N	280	-0-	1 B	-78763	15	1	255	2	N	9	2	1			32
							10	9									
02	224	N	261	-0-	37 B	-78726	14	1	236	2	N	10	2	1			40
							11	9									

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

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
01	93	N	1033	-0-	940 B	-67150	58	1	966	2	N	8					55
							9	9									
02	84	N	952	-0-	868 B	-66282	54	1	885	2	N	12					67
							13	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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								
01	279	N	270	-0-		-9	B	-3040	15	1	247	2	N	7				79
									8	9								
02	252	N	249	-0-		-3	B	-3040	14	1	226	2	N	8				87
									9	9								

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

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
01	341	N	381	-0-		40	B	-264539	22	1	359	2	N	-0-				67
02	336	N	394	-0-		58	B	-264481	23	1	371	2	N	-0-				67

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

09	2400	N	2386	-0-		-14	B	-0-	123	1	2189	2	N	67	12	1		226
									74	9								
10	2707	N	2707	-0-		-0-	B	-0-	144	1	2487	2	N	69	199	1		96
									76	9								
11	2573	N	2573	-0-		-0-	B	-0-	149	1	2352	2	N	65	17	1		144
									72	9								
12	2679	N	2679	-0-		-0-	B	-0-	158	1	2446	2	N	68	33	1		179
									75	9								
01	2697	N	2595	-0-		-102	B	-0-	144	1	2387	2	N	58	189	1		48
									64	9								
02	2408	N	2393	-0-		-15	B	-0-	134	1	2186	2	N	66	17	1		97
									73	9								

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

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-
01	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	66 40	1 9	1172	2	N	36	8	1			162
10	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	71 52	1 9	1222	2	N	47	12	1			197
11	1260	N	523	-0-	-737	B	-0-	29 30	1 9	464	2	N	27	182	1			42
12	1333	N	331	-0-	-1002	B	-0-	19 13	1 9	299	2	N	12	23	1			31
01	1333	N	294	-0-	-1039	B	-0-	16 15	1 9	263	2	N	14	12	1			33
02	476	N	319	-0-	-157	B	-0-	18 14	1 9	287	2	N	13	12	1			34

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 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
09	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	17 2	1 9	293	2	N	2	118	1			23
10	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	14 4	1 9	235	2	N	4					27
11	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	11 9	1 9	177	2	N	8					35
12	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	11	1	172	2	N	-0-					35
01	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	10	1	171	2	N	-0-					35
02	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	8	1	136	2	N	-0-					35

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 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
09	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	73 22	1 9	1299	2	N	20	118	1			23
10	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	79 36	1 9	1374	2	N	33					56
11	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	83 32	1 9	1308	2	N	29					85
12	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	87 21	1 9	1342	2	N	19	70	1			34
01	1488	N	1449	-0-	-39 B	-0-	81 37	1 9	1331	2	N	34					68
02	1316	N	1304	-0-	-12 B	-0-	72 50	1 9	1182	2	N	45					113

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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 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
09	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	16 9	1 9	288	2	N	-0-					56
10	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	16 9	1 9	275	2	N	8					64
11	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	17 11	1 9	262	2	N	10					74
12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	19 7	1 9	292	2	N	6					80
01	310	N	262	-0-	-48 B	-0-	15	1	247	2	N	-0-					80
02	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	20 11	1 9	327	2	N	10					90

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
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 28	1 9	1553	2	N	25					25
01	14B2 EXT		2338	-0-	2338 B	-2298	132 22	1 9	2184	2	N	20					45
02	14B2 EXT		203	-0-	203 B	-2095	12 2	1 9	189	2	N	2					47

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9165 - 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
09	4710	X	4525	-0-	-185 B	-82031	239 56	1 9	4230	2	N	51	179	1			64
10	4774	X	5019	-0-	245 B	-81786	271 56	1 9	4692	2	N	51					115
11	4710	X	4882	-0-	172 B	-81614	288 54	1 9	4540	2	N	49					164
12	4867	X	4963	-0-	96 B	-81518	296 85	1 9	4582	2	N	77	182	1			59
01	4867	X	4775	-0-	-92 B	-81518	269 57	1 9	4449	2	N	52					111
02	4396	X	4001	-0-	-395 B	-81518	228 52	1 9	3721	2	N	47					158

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-					57

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-172491					N	-0-					37
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-172491					N	-0-					37

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

09	4590	X	4735	-0-	145 B	-602602	248	1	4397	2	N	82	25	1			223
							90	9									
10	4526	X	4882	-0-	356 B	-602246	260	1	4503	2	N	108	36	1			295
							119	9									
11	4380	X	4621	-0-	241 B	-602005	270	1	4254	2	N	88	217	1			166
							97	9									
12	4898	X	4748	-0-	-150 B	-602005	283	1	4369	2	N	87	70	1			183
							96	9									
01	4898	X	4580	-0-	-318 B	-602005	254	1	4207	2	N	108	36	1			255
							119	9									
02	4424	X	4098	-0-	-326 B	-602005	230	1	3749	2	N	108	216	1			147
							119	9									

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

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									
01	279	N	479	-0-	200 B	-825	27	1	450	2	N	2	2	1			36
							2	9									
02	252	N	441	-0-	189 B	-636	25	1	414	2	N	2	2	1			36
							2	9									

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

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									
01	4309	X	3941	-0-	-368 B	-336181	219	1	3622	2	N	91	36	1			161
							100	9									
02	3808	X	3502	-0-	-306 B	-336181	197	1	3211	2	N	85	35	1			211
							94	9									

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. (I) GAS 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	2250	N	2296	-0-	46 B	-176616	120	1	2130	2	N	42	14	1			202
							46	9									
10	2325	N	2358	-0-	33 B	-176583	127	1	2191	2	N	36	20	1			218
							40	9									
11	2370	N	2323	-0-	-47 B	-176583	134	1	2105	2	N	76	199	1			95
							84	9									
12	2387	N	2495	-0-	108 B	-176475	149	1	2303	2	N	39	39	1			95
							43	9									
01	2356	N	2546	-0-	190 B	-176285	142	1	2343	2	N	55	20	1			130
							61	9									
02	2156	N	2316	-0-	160 B	-176125	131	1	2134	2	N	46	20	1			156
							51	9									

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

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								
01	2911	N	2911	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2686	2	N	57	19	1		94
								63	9								
02	2625	N	2625	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2412	2	N	59	18	1		135
								65	9								

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

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								
01	2728	X	2728	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2540	2	N	31				133
								34	9								
02	2336	X	2336	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2162	2	N	37				170
								41	9								

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1984	N	1823	-0-	-161 B	-0-	100	1	1648	2	N	68	19	1			127
							75	9									
02	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	98	1	1601	2	N	66	18	1			175
							73	9									

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

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-
01	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

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-
01	651	N	349	-0-	-302 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

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-
01	1240	X	583	-0-	-657 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	1120	X	577	-0-	-543 B	-0-	564	3	13	9	N	12	12	0			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

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-
01	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

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-
01	651	N	439	-0-	-212 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 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
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-
01	155	N	78	-0-	-77	B	-14663	78	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14663					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	X	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	17	-0-	-45	B	-0-	11	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	248	N	22	-0-	-226	B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	62	N	89	-0-	27	B	-127021	89	3			N	-0-					-0-
02	56	N	344	-0-	288	B	-126733	344	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	868	N	125	-0-	-743	B	-0-	125	3			N	-0-					157
*02	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	3			N	-0-					157

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 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
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-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 284254 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7012 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	6	N	29	-0-	23	B	-26944	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	B	-26944	1	1	39	3	N	-0-					-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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-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
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-
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			486
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			486
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			486
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			486
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			486
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			486

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			227
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			227
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			227

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 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
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-
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-

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
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-
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-

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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653
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
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-
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-

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
09	14B2 EXT	-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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 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
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-
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-

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
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-
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-

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			528
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			528
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			528
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			528
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			528
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			528

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
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-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			267
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			267
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			267
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			267
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			267
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			267

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1298
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1298
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1298
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1298
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1298
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1298

EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

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-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

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-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-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
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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	94	1			43
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					43

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 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
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
01	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			Y	-0-					64
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					64

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 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
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
01	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3			Y	-0-					51
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					51

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	3			Y	-0-					70
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					70

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
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
01	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3333	3	61	9	N	55					308
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3390	3	59	9	N	54					362

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

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
01	3782 X	3663	-0-	-119	-0-	3571	3	92	9	Y	84					2311
02	3416 X	3414	-0-	-2	-0-	3323	3	91	9	Y	83					2394

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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	519	-0-	-163	B	-9068	39	1	480	2	N	-0-				8
01	496	N	606	-0-	110	B	-8958	44	1	560	2	N	2				10
								2	9								
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	B	-8958					N	NO RPT				10

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

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	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	53	1	662	2	N	1				28
								1	9								
*01	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	50	1	644	2	N	-0-				28
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	B	-0-					N	NO RPT				28

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			Y	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

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
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-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2025

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
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-
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	32	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	28	1	761	2	Y	-0-					-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. (I) GAS 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	5100	X	4990	-0-	-110	-0-	168	1	4554	2	Y	244	229	0			51
							268	9									
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	183	1	4759	2	Y	318	308	0			61
							350	9									
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	174	1	4536	2	Y	281	283	0			59
							309	9									
12	5146	X	5115	-0-	-31	-0-	177	1	4645	2	Y	266	284	0			41
							293	9									
01	5270	X	5064	-0-	-206	-0-	171	1	4539	2	Y	322	312	0			51
							354	9									
02	4760	X	4654	-0-	-106	-0-	156	1	4191	2	Y	279	264	0			66
							307	9									

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. (I) GAS 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	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	241	1	6527	2	Y	60	56	0			13
							66	9									
10	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	275	1	7148	2	Y	78	76	0			15
							86	9									
11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	224	1	5849	2	Y	58	61	0			12
							64	9									
12	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	340	1	8927	2	Y	66	68	0			10
							73	9									
01	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	315	1	8391	2	Y	80	77	0			13
							88	9									
02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	276	1	7409	2	Y	68	65	0			16
							75	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 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
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-
01	775	N	392	-0-	-383	-0-	14	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	16	1	435	2	Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	123	1	3265	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	115	1	3076	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 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
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-
01	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	385	1	10245	2	Y	-0-					-0-
02	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	337	1	9038	2	Y	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

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									
01	6355	X	6057	-0-	-298	-0-	218	1	5802	2	Y	34	33	0			5
							37	9									
02	5740	X	5502	-0-	-238	-0-	196	1	5273	2	Y	30	28	0			7
							33	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

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									
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	63	1	1679	2	Y	205	200	0			33
							226	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	50	1	1345	2	Y	170	163	0			40
							187	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

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-
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	44	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	47	1	1263	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 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
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-
01	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	116	1	3087	2	Y	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	106	1	2841	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	200	1	5324	2	Y	-0-					-0-
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	183	1	4904	2	Y	-0-					-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
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									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	52	1	1378	2	Y	151	147	0			24
							166	9									
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	94	1	2517	2	Y	136	128	0			32
							150	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 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
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	79 1 22 9		2137	2	Y	20	19	0			4
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	86 1 30 9		2231	2	Y	27	26	0			5
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	81 1 26 9		2117	2	Y	24	24	0			5
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	82 1 24 9		2164	2	Y	22	24	0			3
01	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	80 1 30 9		2116	2	Y	27	26	0			4
02	2016	N	2005	-0-	-11	-0-	71 1 25 9		1909	2	Y	23	22	0			5

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 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
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-
01	7285	X	7129	-0-	-156	-0-	258 1		6871	2	Y	-0-					-0-
02	6580	X	6039	-0-	-541	-0-	217 1		5822	2	Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4 2				Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

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									
01	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	368	1	9799	2	Y	120	116	0			19
							132	9									
02	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	332	1	8907	2	Y	104	99	0			24
							114	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

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									
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	3	1	29	2	Y	96	129	0			15
							106	9									
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	2	1	32	2	Y	67	66	0			16
							74	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

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									
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	28	1	750	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	568	2	Y	13	12	0			3
							14	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

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-
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	89	1	2381	2	Y	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	81	1	2173	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4557	X	400	-0-	-4157	-0-	14	1	365	2	Y	19	21	0			3
							21	9									
02	4116	X	288	-0-	-3828	-0-	10	1	265	2	Y	12	12	0			3
							13	9									

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 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
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-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 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
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-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	45	1	1186	2	Y	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	39	1	1054	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 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
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									
01	3689	X	3355	-0-	-334	-0-	121	1	3222	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
02	3388	X	2351	-0-	-1037	-0-	84	1	2258	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
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-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

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-
01	558	N	485	-0-	-73	-0-	18	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	15	1	415	2	Y	-0-					-0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

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-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

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									
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	231	1	6145	2	Y	74	71	0			12
							81	9									
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	220	1	5893	2	Y	63	60	0			15
							69	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 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
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									
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	113	1	3000	2	Y	156	151	0			25
							172	9									
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	106	1	2847	2	Y	134	127	0			32
							147	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 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
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									
01	3286	X	2377	-0-	-909	-0-	83	1	2196	2	Y	89	87	0			14
							98	9									
02	2968	X	2193	-0-	-775	-0-	76	1	2028	2	Y	81	76	0			19
							89	9									

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 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
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
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					189
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	504	2	70	9	Y	64	183	1			70

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 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
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-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	89	1	2364	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	78	1	2106	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	161	1	4356	2	Y	492	461	0			103
							541	9									
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	162	1	4206	2	Y	641	621	0			123
							705	9									
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	134	1	3502	2	Y	566	570	0			119
							623	9									
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	122	1	3216	2	Y	532	569	0			82
							585	9									
01	2914	X	940	-0-	-1974	-0-	20	1	520	2	Y	364	388	0			58
							400	9									
02	2632	X	1434	-0-	-1198	-0-	31	1	832	2	Y	519	455	0			122
							571	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

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-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	2			N	-0-					-0-

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

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-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

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
01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	266 15	1 9	7070	2	Y	14	14	0			2
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	139 13	1 9	3732	2	Y	12	11	0			3

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 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
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-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	157	1	4184	2	Y	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	130	1	3484	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 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
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-
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	23	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	21	1	561	2	Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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									
01	124	X	12	-0-	-112	-0-	8	2	4	9	Y	4	5	0			1
02	112	X	9	-0-	-103	-0-	6	2	3	9	Y	3	3	0			1

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 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
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									
01	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	128	1	3402	2	Y	44	43	0			7
							48	9									
02	3276	X	3262	-0-	-14	-0-	116	1	3104	2	Y	38	36	0			9
							42	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 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
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-
01	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	38	1	1000	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	942	-0-	-10	-0-	34	1	908	2	Y	-0-					-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. (I) GAS 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	6270	X	5467	-0-	-803	-0-	190 118	1 9	5159	2	Y	107	101	0			22
10	6479	X	5530	-0-	-949	-0-	199 154	1 9	5177	2	Y	140	135	0			27
11	6270	X	5133	-0-	-1137	-0-	185 135	1 9	4813	2	Y	123	124	0			26
12	6479	X	4971	-0-	-1508	-0-	177 129	1 9	4665	2	Y	117	125	0			18
01	6045	X	4910	-0-	-1135	-0-	172 156	1 9	4582	2	Y	142	137	0			23
02	5096	X	4169	-0-	-927	-0-	145 134	1 9	3890	2	Y	122	116	0			29

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

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-
01	11470	X	11229	-0-	-241	-0-	407	1	10822	2	Y	-0-					-0-
02	10332	X	10283	-0-	-49	-0-	369	1	9914	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

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-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	13	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	12	1	317	2	Y	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	80	3	13	9	Y	12	30	1			14
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	87	3	14	9	Y	13					27

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

09	2070	N	1806	-0-	-264	-0-	409	1	1388	3	Y	8	10	1			8
							9	9									
10	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	454	1	1500	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
11	2130	N	1607	-0-	-523	-0-	420	1	1180	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
12	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	416	1	1179	3	Y	7					14
							8	9									
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	458	1	1595	3	Y	10	11	1			13
							11	9									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	411	1	1440	3	Y	9	12	1			10
							10	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

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									
01	3658	X	1508	-0-	-2150	-0-	127	1	1369	3	Y	11	12	1			14
							12	9									
02	1512	X	1074	-0-	-438	-0-	88	1	972	3	Y	13	15	1			12
							14	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

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									
01	1674	N	870	-0-	-804	-0-	73	1	788	3	Y	8	8	1			10
							9	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	695	3	Y	7	9	1			8
							8	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

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									
01	3503	X	2880	-0-	-623	-0-	239	1	2583	3	Y	53	57	1			67
							58	9									
02	2940	X	2785	-0-	-155	-0-	228	1	2503	3	Y	49	64	1			52
							54	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

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
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					43
02	1316	N	1254	-0-	-62	-0-	1254	3			N	-0-					43

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 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
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
01	837	N	667	-0-	-170	-0-	598	3	69	9	N	63					90
02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	911	3	85	9	N	77	140	1			27

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

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-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

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-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	443	3	Y	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	3	Y	-0-			-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

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-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

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-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	66	1	713	3	Y	-0-			-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	58	1	637	3	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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 #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

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-
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

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									
01	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	103	1	1116	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	90	1	988	3	Y	7	12	1			2
							8	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

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-
01	3968	X	2316	-0-	-1652	-0-	196	1	2120	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	1996	-0-	-1588	-0-	167	1	1829	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

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									
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	71	1	815	3	Y	64	48	1			45
							70	9									
02	1148	N	879	-0-	-269	-0-	60	1	761	3	Y	53	83	1			15
							58	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. (I) GAS 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	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									
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	138	1	1584	3	Y	21	16	1			15
							23	9									
02	2520	N	1629	-0-	-891	-0-	118	1	1491	3	Y	18	28	1			5
							20	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

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-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

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									
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	162	1	1855	3	Y	105	79	1			75
							116	9									
02	2492	X	2031	-0-	-461	-0-	142	1	1791	3	Y	89	139	1			25
							98	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1829	N	1440	-0-	-389	-0-	1405	3	35	9	Y	32	98	1			45
02	1596	N	1447	-0-	-149	-0-	1404	3	43	9	Y	39					84

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	40 99	1 9	11328	2	N	90					125
10	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	39 87	1 9	11127	2	N	79	181	1			23
11	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	37 95	1 9	10710	2	N	86					109
12	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	40 77	1 9	11343	2	N	70					179
01	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	40 79	1 9	11346	2	N	72	199	1			52
02	8372	X	NO RPT	-0-	-8372	-0-					N	NO RPT					52

LA COYOTA (QUEEN CITY) //CONT.// 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MUELLER EXPLORATION, INC. //CONT.// 592650
GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 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
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	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	6	1	1640	2	N	6					140
							7	9									
01	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	6	1	1623	2	N	4					144
							4	9									
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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 #	5543	-0-	-68	-0-	5543	3		N	-0-			22
01	5611 #	3362	-0-	-2249	-0-	3362	3		N	-0-			22
02	5012 #	NO RPT	-0-	-5012	-0-				N	NO RPT			22

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

08	DLQ G-10	2992	-0-	2992	B	12939	2992	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1690	-0-	1690	B	14629	1690	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	14629			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	14629			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	14629			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	14629			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	14629			Y	-0-			-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

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-
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-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

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-
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-

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			1

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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		554			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		554			Y	NO RPT			-0-

LA GLORIA (BRANSON) //CONT.// 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			16
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	90			106
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8198 - 8216

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-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
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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					173
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					205
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

09	DLQ	G-10	1464	-0-	1464	5342	1431	3	33	9	Y	30					49
10	3100	N	1271	-0-	-1829	3513	1271	3			Y	-0-					49
11	3000	N	1195	-0-	-1805	1708	1174	3	21	9	Y	19					68
12	2887	N	1179	-0-	-1708	-0-	1161	3	18	9	Y	16	51	1			33
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	804	3	15	9	Y	14					47
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					47

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

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	2967	-0-	-660	-0-	2921	3	46	9	Y	42	131	1			72
01	3627	X	1468	-0-	-2159	-0-	1437	3	31	9	Y	28					100
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					100

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 284545 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 6990

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
KLUMPP-BARRERA WELL #: 1T RRCID -> 289519 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8169 - 8175

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					118
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					118
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					118

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

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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	1442	2	31	9	N	28					197
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					197

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
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	3201	-0-	-54	-0-	238	1	2946	2	N	15					63
							17	9									
*01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	236	1	2988	2	N	26	57	1			32
							29	9									
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					32

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
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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	58	1	723	2	N	2					36
							2	9									
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	722	2	N	63	63	1			36
							69	9									
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					36

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
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	2475	-0-	-129	-0-	185	1	2290	2	N	-0-	38	7			-0-
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	187	1	2371	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	414	1	496	3	N	-0-					92
02	812	N	731	-0-	-81	-0-	373	1	358	3	N	-0-					92

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
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
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	94	1	113	3	N	-0-					24
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	68	1	65	3	N	-0-					24

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	488	1	510	3	N	-0-					16
02	1036	N	873	-0-	-163	-0-	399	1	474	3	N	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
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-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-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
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-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	22	-0-	-510	-0-	22	2			Y	-0-					-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
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-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-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
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-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-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
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-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 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
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
01	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			Y	-0-					24
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 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
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-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	3100	N	3113	-0-	13	651	3113	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 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
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
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					48
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					24

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 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
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
01	T. A.		30	-0-	30	815	30	2			Y	-0-					10
02	T. A.		280	-0-	280	1095	280	2			Y	-0-					39

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
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-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-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
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
01	T. A.		40	-0-	40	774	40	2			Y	-0-					3
02	T. A.		284	-0-	284	1058	284	2			Y	-0-					50

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652

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
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
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					123
02	308	N	40	-0-	-268	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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
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
01	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			Y	-0-					39
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-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
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-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	2			Y	-0-					-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
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-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	2			Y	-0-					-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
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-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-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
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-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	389	-0-	389	456	389	2			Y	-0-					-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

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-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-					-0-
02	0	K	55	-0-	55	376	55	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

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-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	626	-0-	626	639	626	2			Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
02	T. A.		394	-0-	394	438	394	2			Y	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

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
01	T. A.		209	-0-	209	2812	209	2			Y	-0-					50
02	T. A.		107	-0-	107	2919	107	2			Y	-0-					10

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

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-
01	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		526	-0-	526	526	526	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

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-
01	T. A.		25	-0-	25	221	25	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		439	-0-	439	660	439	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	T. A.		126	-0-	126	187	126	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3242	-0-	3242	3429	3242	2			Y	-0-					-0-

BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

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.		1324	-0-	1324	3327	150	1	1168	2	Y	5					15
							6	9									
01	T. A.		401	-0-	401	3728	35	1	365	2	Y	1					16
							1	9									
02	5162	X	1434	-0-	-3728	-0-	137	1	1285	2	Y	11					27
							12	9									

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

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.		1596	-0-	1596	2790	181	1	1408	2	Y	6					28
							7	9									
01	T. A.		1369	-0-	1369	4159	121	1	1246	2	Y	2					30
							2	9									
02	5040	X	881	-0-	-4159	-0-	84	1	789	2	Y	7					37
							8	9									

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	Y	1					14
							1	9									
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	211	1	2174	2	Y	4					18
							4	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	140	1	1309	2	Y	12					30
							13	9									

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
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.		678	-0-	678	1129	77	1	598	2	Y	3					26
							3	9									
01	T. A.		678	-0-	678	1807	60	1	617	2	Y	1					27
							1	9									
02	2193	X	386	-0-	-1807	-0-	37	1	346	2	Y	3					30
							3	9									

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
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.		1292	-0-	1292	2214	147	1	1141	2	Y	4					21
							4	9									
01	T. A.		1799	-0-	1799	4013	159	1	1636	2	Y	4					25
							4	9									
02	5338	X	1325	-0-	-4013	-0-	127	1	1186	2	Y	11					36
							12	9									

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
01	3100	N	3419	-0-	319	516	3419	2			N	-0-					19
*02	2571	N	2055	-0-	-516	-0-	2055	2			N	-0-					19

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
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									
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	220	1	4214	3	Y	15					75
							17	9									
02	4116	X	3969	-0-	-147	-0-	203	1	3747	3	Y	17					92
							19	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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-
01	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	65	1	1251	3	Y	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	68	1	1244	3	Y	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2022

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FRAN INVESTMENTS, INC. //CONT.// 282790
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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022

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
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-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	N	-0-					-0-
02	420	N	316	-0-	-104	-0-	15	1	301	2	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	126	1	2376	2	N	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	85	1	1699	2	N	-0-					-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
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-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

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-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	78	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

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-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

09	3330	X	3022	-0-	-308	-0-	156	1	2866	2	N	-0-					3
10	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	154	1	2866	2	N	1					4
							1	9									
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
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	160	1	3019	2	N	-0-					1
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	141	1	2823	2	N	1					2
							1	9									

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

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-
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	40	1	748	2	N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	739	2	N	1					1
							1	9									

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

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-
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

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-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	129	1	2438	2	N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	109	1	2190	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

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
01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	70	1	1329	2	N	-0-					1
02	1288	N	1266	-0-	-22	-0-	60	1	1206	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

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
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	102	1	1929	2	N	-0-					1
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	86	1	1719	2	N	1					2
							1	9									

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

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	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	214	1	3974	2	N	1					1
							1	9									
*01	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	209	1	3946	2	N	36	28	1			9
							40	9									
02	3920	X	3596	-0-	-324	-0-	170	1	3416	2	N	9					-0-
							10	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	21	1	392	2	N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	18	1	369	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 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
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	2	N	-0-					1
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	69	1	1279	2	N	1					2
							1	9									
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
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	66	1	1241	2	N	-0-					1
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					1

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 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
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
01	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	79	1	1502	2	N	-0-					1
02	1484	N	1402	-0-	-82	-0-	67	1	1335	2	N	-0-					1

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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
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-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

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-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

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-
01	4340	X	3726	-0-	-614	-0-	187	1	3539	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3124	-0-	-796	-0-	148	1	2976	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

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-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

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-
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

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-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	15	1	309	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

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-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	86	1	1627	2	N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	68	1	1375	2	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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
01	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	182	1	3447	2	N	-0-					1
02	3360	X	3293	-0-	-67	-0-	156	1	3136	2	N	1					2
							1	9									

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	2	N	-0-					1
02	1708	N	1586	-0-	-122	-0-	75	1	1511	2	N	-0-					1

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
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-
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
02	308	N	205	-0-	-103	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-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
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-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	76	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	66	1	1327	2	N	-0-					-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
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-
01	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	102	1	1937	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1738	-0-	-110	-0-	82	1	1656	2	N	-0-					-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. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

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-
01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	381	1	7204	2	N	-0-			-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	316	1	6347	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

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-
01	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	168	1	3177	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	2963	-0-	-257	-0-	141	1	2822	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

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-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-			-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	N	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

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-
01	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	51	1	961	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	947	-0-	-145	-0-	45	1	902	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

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-
01	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	79	1	1498	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1425	-0-	-143	-0-	68	1	1357	2	N	-0-			-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
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-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	740	2	N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	665	2	N	1					1
							1	9									

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
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-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	4650	X	4284	-0-	-366	-0-	215	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3697	-0-	-503	-0-	175	1	3522	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	5549	X	5432	-0-	-117	-0-	273	1	5159	2	N	-0-					-0-
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	250	1	5010	2	N	-0-					-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
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-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	5518	X	5162	-0-	-356	-0-	259	1	4903	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4464	-0-	-520	-0-	212	1	4252	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 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
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-
01	403	N	171	-0-	-232	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 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
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-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	990	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	149	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2640	-0-	-132	-0-	125	1	2515	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	183	1	3469	2	N	-0-					2
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	160	1	3203	2	N	1					3
							1	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 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
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									
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	223	1	4222	2	N	-0-					21
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	185	1	3706	2	N	11					32
							12	9									

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 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
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
01	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	72	1	1359	2	N	-0-					1
02	1316	N	1311	-0-	-5	-0-	62	1	1249	2	N	-0-					1

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	6758	X	5913	-0-	-845	-0-	297	1	5616	2	N	-0-					3
02	6104	X	5408	-0-	-696	-0-	256	1	5150	2	N	2					5
							2	9									

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. (I) GAS 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	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-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	N	-0-					-0-
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	42	1	842	2	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	166	1	3139	2	N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	138	1	2767	2	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	109	1	2071	2	N	-0-					-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	91	1	1829	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	146	1	3468	2	N	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	162	1	3304	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	109	1	2058	2	N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	103	1	2065	2	N	-0-					-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
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	109	1	2000	2	N	-0-					2
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	2	N	1					3
							1	9									
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
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	109	1	2071	2	N	-0-					1
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	N	1					2
							1	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 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
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-
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	154	1	2921	2	N	-0-					-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	132	1	2644	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 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
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
01	1116	N	965	-0-	-151	-0-	48	1	917	2	N	-0-					1
02	980	N	848	-0-	-132	-0-	40	1	808	2	N	-0-					1

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
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-
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	276	1	5221	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4601	-0-	-215	-0-	218	1	4383	2	N	-0-					-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
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-
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	250	1	4732	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2733	-0-	-795	-0-	130	1	2603	2	N	-0-					-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
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
01	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	154	1	2905	2	N	-0-					1
02	3108	X	2873	-0-	-235	-0-	136	1	2736	2	N	1					2
							1	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 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
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-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	178	1	3369	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3102	-0-	-6	-0-	147	1	2955	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 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
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
01	4774	X	4750	-0-	-24	-0-	238	1	4512	2	N	-0-					2
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	212	1	4262	2	N	2					4
							2	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 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
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-
01	4154	X	4028	-0-	-126	-0-	202	1	3826	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3355	-0-	-397	-0-	159	1	3196	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 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
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
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	50	1	949	2	N	-0-					1
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 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
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-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	44	1	890	2	N	1					1
							1	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	8	-0-	-272	-0-	8	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	95	1	1790	2	N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	79	1	1589	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 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
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-
01	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	104	1	1964	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1841	-0-	-63	-0-	87	1	1754	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 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
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-
01	2666	N	2503	-0-	-163	-0-	126	1	2377	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2292	-0-	-32	-0-	109	1	2183	2	N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	186	1	3514	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	3304	-0-	-112	-0-	157	1	3147	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 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
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-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	851	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	446	-0-	-758	-0-	21	1	425	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 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
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-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	267	1	5052	2	N	-0-					-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	229	1	4600	2	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	589	N	429	-0-	-160	-0-	22	1	407	2	N	-0-					-0-
02	476	N	396	-0-	-80	-0-	19	1	377	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	310	1	5871	2	N	-0-					-0-
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	260	1	5219	2	N	-0-					-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
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-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-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
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
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	90	1	1706	2	N	-0-					1
02	1708	N	1662	-0-	-46	-0-	79	1	1583	2	N	-0-					1

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
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-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	96	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	84	1	1686	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	1643	N	1330	-0-	-313	-0-	67	1	1263	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1263	-0-	-193	-0-	60	1	1203	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 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
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-
01	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	153	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	138	1	2770	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 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
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-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	808	2	N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	28	1	570	2	N	1					1
							1	9									

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
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
01	6913	X	6526	-0-	-387	-0-	328	1	6198	2	Y	-0-					29
02	6244	X	6213	-0-	-31	-0-	294	1	5909	2	Y	9	29	1			9
							10	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	6541	X	6229	-0-	-312	-0-	313	1	5916	2	N	-0-					3
02	5908	X	5296	-0-	-612	-0-	251	1	5044	2	N	1					4
							1	9									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 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
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-
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	126	1	2481	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4657	-0-	1857	1857	221	1	4436	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
02	336	N	185	-0-	-151	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 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
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
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	88	1	1672	2	N	-0-					1
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	75	1	1498	2	N	-0-					1

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
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-
01	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	65	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 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
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-
01	2728	N	2534	-0-	-194	-0-	127	1	2407	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2410	-0-	-54	-0-	114	1	2296	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

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
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	70	1	1322	2	N	-0-					1
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	59	1	1188	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

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-
01	1085	N	959	-0-	-126	-0-	48	1	911	2	N	-0-					-0-
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	43	1	861	2	N	1					1
							1	9									

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

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-
01	620	N	499	-0-	-121	-0-	25	1	474	2	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	55	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1028	-0-	-8	-0-	49	1	978	2	N	1					1
							1	9									

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	37	1	705	2	N	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	33	1	659	2	N	1					1
							1	9									

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 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
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-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 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
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-
01	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	148	1	2799	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2618	-0-	-98	-0-	124	1	2494	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	54	1	1014	2	N	-0-					-0-
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	46	1	917	2	N	-0-					-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
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
01	4929	X	4588	-0-	-341	-0-	230	1	4358	2	Y	-0-					29
02	4452	X	4066	-0-	-386	-0-	192	1	3864	2	Y	9	29	1			9
							10	9									

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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	102	1	1933	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1829	-0-	-47	-0-	87	1	1742	2	N	-0-					-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
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-
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	309	1	5840	2	N	-0-					-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	265	1	5323	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	5859	X	5474	-0-	-385	-0-	275	1	5199	2	N	-0-					3
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	249	1	5003	2	N	1					4
							1	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					2
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					2

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
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
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	40	1	790	2	Y	-0-					2
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	Y	-0-					2

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
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
01	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	56	1	1054	2	N	-0-					1
02	1092	N	916	-0-	-176	-0-	43	1	873	2	N	-0-					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	961	N	807	-0-	-154	-0-	41	1	766	2	N	-0-					-0-
02	896	N	619	-0-	-277	-0-	29	1	589	2	N	1					1
							1	9									

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
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-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	24	1	453	2	N	-0-					-0-
02	476	N	372	-0-	-104	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	94	1	1771	2	N	-0-					1
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	81	1	1621	2	N	-0-					1

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
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-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	58	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	2	N	1					1
							1	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	57	1	1076	2	N	-0-					1
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	46	1	921	2	N	-0-					1

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-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
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-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	160	1	3018	2	N	-0-					-0-
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	137	1	2749	2	N	-0-					-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
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-
01	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	113	1	2129	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	2016	-0-	-28	-0-	96	1	1920	2	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	108	1	1985	2	N	-0-					2
10	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	113	1	2094	2	N	1					3
							1	9									
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
01	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	107	1	2022	2	N	-0-					1
02	1932	N	1921	-0-	-11	-0-	91	1	1829	2	N	1					2
							1	9									

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 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
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-
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	194	1	3666	2	N	-0-					-0-
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	167	1	3348	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 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
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
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	89	1	1678	2	N	-0-					1
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	76	1	1519	2	N	-0-					1

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

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-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	756	2	N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

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
01	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	147	1	2790	2	N	-0-					1
02	2828	X	2729	-0-	-99	-0-	129	1	2599	2	N	1					2
							1	9									

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1612	N	1287	-0-	-325	-0-	62	1	1225	2	Y	-0-					2
02	1400	N	1088	-0-	-312	-0-	52	1	1036	2	Y	-0-					2

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	94	1	1787	2	N	5					14
							6	9									
02	1708	N	1609	-0-	-99	-0-	76	1	1529	2	N	4					18
							4	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
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-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	2	N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	969	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 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
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-
01	620	N	429	-0-	-191	-0-	22	1	407	2	N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 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
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-
01	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	72	1	1371	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1080	-0-	-208	-0-	51	1	1029	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	80	1	1515	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1406	-0-	-50	-0-	67	1	1339	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	97	1	1827	2	N	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	90	1	1816	2	N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	17	1	317	2	N	-0-					-0-
02	252	N	133	-0-	-119	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 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
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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS 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	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-
01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	60	1	1132	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	48	1	970	2	N	1					1
							1	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 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
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-
01	372	N	223	-0-	-149	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 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
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-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	16	1	308	2	N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	14	1	284	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	1364	N	705	-0-	-659	-0-	35	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	87	1	1754	2	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 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
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
01	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	98	1	1863	2	N	-0-					1
02	1876	N	1839	-0-	-37	-0-	87	1	1752	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	165	1	3124	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2989	-0-	-175	-0-	142	1	2847	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 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
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-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	43	1	1386	2	Y	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	34	1	1500	2	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 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
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-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1113	-0-	-91	-0-	53	1	1060	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	202	1	3828	2	Y	47					47
							52	9									
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	186	1	3733	2	Y	14					61
							15	9									

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
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-
01	496	N	383	-0-	-113	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-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
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	2	N	-0-					1
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1436	2	N	1					2
							1	9									
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
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	72	1	1369	2	N	-0-					1
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	62	1	1245	2	N	-0-					1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					2
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					2

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 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
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-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 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
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-
01	4278	X	3884	-0-	-394	-0-	187	1	3697	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3561	-0-	-303	-0-	169	1	3392	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 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
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-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	33	1	623	2	N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 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
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
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	102	1	2009	2	Y	-0-					2
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	84	1	1688	2	Y	-0-					2

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 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
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-
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	27	1	509	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1013	2	N	1					1
							1	9									

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	130	1	2463	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2321	-0-	-171	-0-	110	1	2211	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 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
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-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	35	1	700	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 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
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-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 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
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-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 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
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-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 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
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-
01	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	142	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	138	1	1206	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 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
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-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	9	1	350	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10040 - 10153

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

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-
01	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	138	1	1229	2	Y	-0-			-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	140	1	1225	2	Y	-0-			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	66	1	571	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 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
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-
01	3441	X	1762	-0-	-1679	-0-	177	1	1585	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 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
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-
01	4805	X	4450	-0-	-355	-0-	223	1	4227	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3963	-0-	-377	-0-	188	1	3775	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	4836	X	4819	-0-	-17	-0-	242	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4292	-0-	-76	-0-	204	1	4088	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	75	1	2012	2	Y	28					40
							31	9									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	53	1	1889	2	Y	-0-					40

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 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
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
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	418	1	7907	2	N	-0-					4
02	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	350	1	7029	2	N	3					7
							3	9									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 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
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
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	13	1	372	2	Y	-0-					3
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	8	1	313	2	Y	-0-					3

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
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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	Y	-0-					1
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					1

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
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
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	61	1	1200	2	Y	-0-					28
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	Y	-0-					6

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	T. A.		1858	-0-	1858	7654	93	1	1765	2	Y	-0-					29
02	9335	X	1681	-0-	-7654	-0-	79	1	1592	2	Y	9	29	1			9
							10	9									

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	198	1	3738	2	N	-0-					2
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	166	1	3337	2	N	1					3
							1	9									

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	491	2	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 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
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-
01	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	116	1	2193	2	N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	97	1	1957	2	N	-0-					-0-

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

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-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	64	1	1206	2	N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

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-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
02	280	N	150	-0-	-130	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

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-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

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-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

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-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 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
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
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					29
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	8	1	152	2	Y	9	29	1			9
							10	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 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
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-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	20	1	480	2	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	N	-0-					20
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	N	-0-					20

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
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-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	66	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	48	1	963	2	N	-0-					-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
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-
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	112	N	11	-0-	-101	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	71	1	1336	2	N	-0-					7
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	59	1	1182	2	N	-0-					7

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
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
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	56	1	1056	2	N	-0-					1
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	50	1	1005	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	117	1	2207	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	99	1	1995	2	N	-0-					-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	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	109	1	2056	2	N	-0-					5
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	95	1	1898	2	N	-0-					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
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
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	75	1	1785	2	N	-0-					9
02	1764	N	1623	-0-	-141	-0-	76	1	1547	2	N	-0-					9

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
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-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
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-
01	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	159	1	3013	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2820	-0-	-204	-0-	134	1	2686	2	N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 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
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-
01	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	67	1	1268	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1180	-0-	-108	-0-	56	1	1124	2	N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-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
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-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	N	-0-			-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					49

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-					-0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 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
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-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 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
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
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	18	1	535	2	Y	-0-					14
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	12	1	456	2	Y	-0-					14

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 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
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-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 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
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-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	1407	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	88	1	1628	2	N	-0-					1
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	102	1	1927	2	N	-0-					1
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	86	1	1736	2	N	-0-					1

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 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
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
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	71	1	1343	2	N	-0-					1
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	N	-0-					1

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	2170	N	1887	-0-	-283	-0-	91	1	1796	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	79	1	1588	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-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
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-
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	N	-0-					-0-

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
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
01	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	239	1	4528	2	N	-0-					2
02	4620	X	4066	-0-	-554	-0-	193	1	3872	2	N	1					3
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	9610	X	9105	-0-	-505	-0-	438	1	8659	2	Y	7					27
							8	9									
02	8680	X	8071	-0-	-609	-0-	383	1	7687	2	Y	1					28
							1	9									

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 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
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
01	3689	X	3437	-0-	-252	-0-	173	1	3264	2	N	-0-					2
02	3332	X	3188	-0-	-144	-0-	151	1	3036	2	N	1					3
							1	9									

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
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
01	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	110	1	2074	2	N	-0-					1
02	1988	N	1958	-0-	-30	-0-	93	1	1864	2	N	1					2
							1	9									

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
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-
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	1457	N	1097	-0-	-360	-0-	55	1	1042	2	Y	-0-					1
02	1260	N	944	-0-	-316	-0-	45	1	899	2	Y	-0-					1

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
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
01	4619	X	4150	-0-	-469	-0-	208	1	3942	2	N	-0-					2
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	206	1	4136	2	N	1					3
							1	9									

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
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-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	532	-0-	-140	-0-	25	1	507	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	53	1	1055	2	Y	1					1
							1	9									

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 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
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-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-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
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
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	70	1	1328	2	N	-0-					1
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	70	1	1414	2	N	-0-					1

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
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
01	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	157	1	2976	2	Y	-0-					1
02	3136	X	2954	-0-	-182	-0-	140	1	2813	2	Y	1					2
							1	9									

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 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
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-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 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
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-
01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	48	1	912	2	N	-0-					-0-
02	924	N	913	-0-	-11	-0-	43	1	870	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 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
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
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	90	1	2139	2	N	-0-					1
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	95	1	1942	2	N	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	103	1	1948	2	Y	-0-	8	1			1
02	1988	N	1743	-0-	-245	-0-	83	1	1660	2	Y	-0-					1

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. (I) GAS 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	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-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	744	N	499	-0-	-245	-0-	25	1	474	2	N	-0-					-0-
02	728	N	488	-0-	-240	-0-	23	1	465	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 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
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-
01	4898	X	4559	-0-	-339	-0-	229	1	4330	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4090	-0-	-334	-0-	194	1	3896	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

09	3600	X	3458	-0-	-142	-0-	179	1	3278	2	Y	1					12
							1	9									
10	3751	X	3519	-0-	-232	-0-	180	1	3337	2	Y	2					14
							2	9									
11	3630	X	3190	-0-	-440	-0-	166	1	3024	2	Y	-0-					14
12	3751	X	3183	-0-	-568	-0-	163	1	3019	2	Y	1					15
							1	9									
01	3720	X	3171	-0-	-549	-0-	159	1	3012	2	Y	-0-	13	1			2
02	3220	X	2964	-0-	-256	-0-	141	1	2823	2	Y	-0-					2

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

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-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	49	1	1164	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1101	-0-	-159	-0-	52	1	1048	2	N	1					1
							1	9									

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

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-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	148	1	2715	2	Y	-0-					7
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	152	1	2812	2	Y	2					9
							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	3164	2	Y	1					10
							1	9									
01	3100	N	3348	-0-	248	484	168	1	3180	2	Y	-0-	9	1			1
02	2800	N	3603	-0-	803	1287	171	1	3432	2	Y	-0-					1

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
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-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	25	1	474	2	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-

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
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
01	2635	N	2491	-0-	-144	-0-	125	1	2366	2	Y	-0-					1
02	2352	N	2218	-0-	-134	-0-	105	1	2112	2	Y	1					2
							1	9									

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
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-
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	61	1	1153	2	N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	N	-0-					-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
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-
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	43	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	35	1	694	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 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
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
01	3441	X	987	-0-	-2454	-0-	50	1	937	2	N	-0-					1
02	2716	X	922	-0-	-1794	-0-	44	1	878	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 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
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-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916	2	Y	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	50	1	999	2	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	651	N	536	-0-	-115	-0-	27	1	509	2	N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	N	-0-					-0-

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
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									
01	2170	X	2009	-0-	-161	-0-	101	1	1908	2	Y	-0-	6	1			1
02	1960	X	1686	-0-	-274	-0-	80	1	1606	2	Y	-0-					1

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
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-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	2	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	877	2	Y	-0-					-0-

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
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									
01	2728	N	2440	-0-	-288	-0-	123	1	2317	2	Y	-0-	10	1			1
02	2212	N	2120	-0-	-92	-0-	101	1	2019	2	Y	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	28	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	-0-					-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
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-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	248	N	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	8	1			14

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	140	1	2641	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1922	-0-	-94	-0-	91	1	1831	2	N	-0-					-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
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-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	35	1	655	2	N	-0-					-0-
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	26	1	532	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 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
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									
01	5611	X	4638	-0-	-973	-0-	233	1	4405	2	Y	-0-	14	1			2
02	4872	X	4106	-0-	-766	-0-	195	1	3911	2	Y	-0-					2

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 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
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-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	59	1	1190	2	Y	-0-					-0-

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 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
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-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 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
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-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	18	1	368	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 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
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									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	448	N	17	-0-	-431	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

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
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	100	1	2388	2	N	-0-					1
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	89	1	1811	2	N	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

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
01	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	55	1	1308	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	56	1	1135	2	Y	-0-					1

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

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-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

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-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	2	Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	69	1	1393	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

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-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	7	-0-	-133	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-

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
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									
01	2883	N	2769	-0-	-114	-0-	112	1	2657	2	Y	-0-	9	1			1
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	120	1	2443	2	Y	-0-					1

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
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-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-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
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-
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	36	1	673	2	N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	N	-0-					-0-

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
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
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	930	N	167	-0-	-763	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	144	-0-	-668	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

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-
01		14B2 EXT	119	-0-	119	119	5	1	114	2	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	55	-0-	55	174	3	1	52	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

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-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	283	1	5205	2	N	-0-					6
10	5890	X	5755	-0-	-135	-0-	294	1	5460	2	N	1					7
							1	9									
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
01	5797	X	5329	-0-	-468	-0-	268	1	5061	2	N	-0-					2
02	5208	X	4854	-0-	-354	-0-	230	1	4622	2	N	2					4
							2	9									

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

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-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

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-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	36	1	674	2	N	-0-					-0-
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	28	1	561	2	N	-0-					-0-

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

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-
01	3472	X	3189	-0-	-283	-0-	160	1	3029	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2648	-0-	-488	-0-	126	1	2522	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

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									
01	589	N	96	-0-	-493	-0-	4	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 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
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-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 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
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-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	N	-0-					-0-
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	31	1	623	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 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
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-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	42	1	1005	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	793	-0-	-355	-0-	37	1	755	2	N	1					1
							1	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 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
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
01	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	67	1	1595	2	N	-0-					1
02	1512	N	1364	-0-	-148	-0-	64	1	1300	2	N	-0-					1

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
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	N	-0-					35
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	N	-0-					35
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	92	1	1547	2	N	-0-					35
*06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	80	1	1441	2	N	-0-					35
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	95	1	1724	2	N	-0-					35
*08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	89	1	1616	2	N	-0-					35
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	94	1	1686	2	N	-0-					35
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1809	2	N	-0-					35
*11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	91	1	1720	2	N	-0-					35
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	86	1	1695	2	N	-0-					35
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	69	1	1647	2	N	-0-					35
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	61	1	1247	2	N	-0-					35

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
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-
01	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	130	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2278	-0-	-102	-0-	108	1	2170	2	N	-0-					-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
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-
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	94	1	1788	2	N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	83	1	1661	2	N	-0-					-0-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 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
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-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 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
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									
01	3100	N	2953	-0-	-147	27	119	1	2834	2	Y	-0-	6	1			1
02	2578	X	2551	-0-	-27	-0-	120	1	2431	2	Y	-0-					1

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 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
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-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	870	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 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
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
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 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
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-
01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	51	1	966	2	Y	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	2	Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 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
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-
01	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	62	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	53	1	1054	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 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
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-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	44	1	878	2	N	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 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
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-
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 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
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
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	20	1	472	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-

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
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									
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	55	1	1314	2	Y	-0-	4	1			1
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	63	1	1286	2	Y	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PUIG KING GAS UNIT WELL #: 05 RRCID -> 181816 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

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-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

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-
01	620	N	453	-0-	-167	-0-	18	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

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-
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	30	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

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-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	87	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	74	1	1492	2	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	215	1	4072	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3863	-0-	-169	-0-	183	1	3680	2	N	-0-					-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
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-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	85	1	1609	2	N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	40	1	949	2	N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	N	1					1
							1	9									

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
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
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	290	-0-	-74	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 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
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-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 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
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-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 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
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-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	23	1	541	2	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	5425	X	5175	-0-	-250	-0-	260	1	4915	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4611	-0-	-289	-0-	219	1	4392	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	N	1					1
							1	9									
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-
01	527	N	358	-0-	-169	-0-	14	1	344	2	N	-0-					-0-
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	15	1	296	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

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-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	57	1	1072	2	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	949	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

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-
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	17	1	348	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

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-
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	26	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
01	3100	N	4185	-0-	1085	1753	169	1	4016	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	2800	N	4958	-0-	2158	3911	232	1	4726	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	172	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	114	-0-	-166	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-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
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-
01	682	X	401	-0-	-281	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	2	Y	-0-					-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
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-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	46	1	1104	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	989	2	Y	-0-					1

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
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-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 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
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-
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	149	1	2816	2	N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	84	1	1689	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 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
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-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-

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
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-
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 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
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-
01	1085	N	259	-0-	-826	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	868	N	776	-0-	-92	-0-	39	1	737	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	840	N	666	-0-	-174	-0-	32	1	634	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	4960	X	4740	-0-	-220	-0-	238	1	4502	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3364	-0-	-1116	-0-	160	1	3204	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	71	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1248	-0-	-68	-0-	59	1	1189	2	N	-0-					-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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 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
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-
01	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	56	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1089	-0-	-87	-0-	52	1	1037	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 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
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-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	965	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	59	1	1403	2	Y	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	Y	-0-					-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
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-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-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
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-
01	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	118	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	100	1	1999	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	N	-0-					-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
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
01	4836	X	4682	-0-	-154	-0-	235	1	4447	2	N	-0-					2
02	4340	X	3845	-0-	-495	-0-	182	1	3662	2	N	1					3
							1	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	N	-0-					-0-

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
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
01	3131	X	3098	-0-	-33	-0-	156	1	2942	2	Y	-0-					1
02	2828	X	2825	-0-	-3	-0-	134	1	2690	2	Y	1					2
							1	9									

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
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-
01	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	136	1	2565	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2129	-0-	-783	-0-	101	1	2028	2	N	-0-					-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
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-
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	67	1	1262	2	N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	735	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	275	1	5199	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4716	-0-	-324	-0-	224	1	4492	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	42	1	836	2	Y	1					1
							1	9									

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
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									
01	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	53	1	1005	2	Y	-0-					1
02	1008	N	863	-0-	-145	-0-	41	1	822	2	Y	-0-					1

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
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-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	12	1	245	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	80	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1425	-0-	-3	-0-	68	1	1357	2	N	-0-					-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
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-
01	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	76	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	64	1	1285	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-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
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									
01	5288	X	2973	-0-	-2315	-0-	120	1	2853	2	Y	-0-	4	1			1
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	114	1	2327	2	Y	-0-					1

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
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-
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	45	1	852	2	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	44	1	874	2	N	-0-					-0-

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
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
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	58	1	1100	2	N	-0-					1
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	N	-0-					1

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
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-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
01	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	88	1	1664	2	Y	-0-	7	1			1
02	1596	N	1310	-0-	-286	-0-	62	1	1248	2	Y	-0-					1

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
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-
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-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
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-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	N	-0-					-0-
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	20	1	393	2	N	-0-					-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
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-
01	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	78	1	1471	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1408	-0-	-48	-0-	67	1	1341	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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									
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1876	N	1354	-0-	-522	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

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-
01	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	54	1	1021	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	47	1	948	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

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-
01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	68	1	1282	2	N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1201	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

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-
01	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	60	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1068	-0-	-24	-0-	51	1	1017	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

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-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

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
01	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	90	1	1702	2	Y	-0-					1
02	1708	N	1693	-0-	-15	-0-	80	1	1612	2	Y	1					2
							1	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	27	1	1070	2	Y	-0-					1
02	1064	N	987	-0-	-77	-0-	18	1	969	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 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
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
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	44	1	1290	2	N	-0-					142
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	28	1	1073	2	N	-0-					142

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 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
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-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 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
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-
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
02	280	N	170	-0-	-110	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-

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
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
01	2852	N	2529	-0-	-323	-0-	127	1	2402	2	N	-0-					1
02	2464	N	2180	-0-	-284	-0-	103	1	2076	2	N	1					2
							1	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	80	1	1521	2	N	-0-					1
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	N	-0-					1

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
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-
01	1333	N	966	-0-	-367	-0-	47	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	979	-0-	-1	-0-	46	1	933	2	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	37	1	737	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-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
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-
01	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	134	1	2528	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2248	-0-	-132	-0-	107	1	2141	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
01	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	116	1	2195	2	Y	-0-	9	1			1
02	2156	N	1963	-0-	-193	-0-	93	1	1870	2	Y	-0-					1

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

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-
01	2449	N	2212	-0-	-237	-0-	111	1	2101	2	Y	-0-					-0-
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	119	1	2388	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

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
01	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	69	1	1354	2	N	9					15
							10	9									
02	1372	N	1135	-0-	-237	-0-	54	1	1081	2	N	-0-	13	1			2

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

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-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	7					7
							8	9									

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

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-
01	5270	X	4727	-0-	-543	-0-	228	1	4499	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4270	-0-	-490	-0-	203	1	4067	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 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
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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 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
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-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 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
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-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	79	1	1491	2	N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	N	-0-					-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 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
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-
01	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	110	1	2081	2	Y	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	100	1	2001	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	104	1	2466	2	N	-0-					1
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2202	2	N	1					2
							1	9									

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
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-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	148	1	2923	2	N	-0-					158
02	2800	X	2683	-0-	-117	-0-	126	1	2528	2	N	26	70	1			114
							29	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 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
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-
01	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	162	1	3192	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2994	-0-	-366	-0-	142	1	2852	2	N	-0-					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					2

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	83	1	1564	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1405	-0-	-23	-0-	67	1	1338	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

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-
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	19	1	367	2	N	-0-					-0-
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	17	1	334	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

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-
01	2728	N	2322	-0-	-406	-0-	112	1	2210	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2202	-0-	-178	-0-	104	1	2098	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

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
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					2
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					2

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

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-
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	213	1	4022	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	162	1	3254	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 65 RRCID -> 294491 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10036 - 10121

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-
01	558	X	224	-0-	-334	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
02	336	X	5	-0-	-331	-0-	5	2			N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R WELL #: 2 RRCID -> 295157 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6299 - 8780

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

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-
01	651 N	462	-0-	-189	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
02	448 N	272	-0-	-176	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC //CONT.// 781927
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					-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
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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	2	N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	1141	2	Y	-0-					29
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	Y	9	29	1			9
							10	9									

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
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-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-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
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-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
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-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 289507 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890

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									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	N	-0-					19
02	532	N	194	-0-	-338	-0-	9	1	185	2	N	-0-					19

CATALINA L. MCCANN WELL #: 3 RRCID -> 289583 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610

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-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 289606 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162

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-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 289708 COMPL. DATE 10/16/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833

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									
01	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	139	1	2626	2	Y	-0-					25
02	2604	X	2430	-0-	-174	-0-	113	1	2277	2	Y	36					61
							40	9									

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
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									
01	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	183	1	3607	2	N	-0-					65
02	3528	X	3396	-0-	-132	-0-	161	1	3235	2	N	-0-					65

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
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-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	N	-0-					-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
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-
01	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	152	1	2873	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2358	-0-	-694	-0-	112	1	2246	2	N	-0-					-0-

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
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
01	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	89	1	1764	2	N	-0-					2
02	1792	N	1688	-0-	-104	-0-	80	1	1608	2	N	-0-					2

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
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	152	1	2786	2	N	-0-					-0-
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	154	1	2851	2	N	-0-					-0-
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	142	1	2590	2	N	-0-					-0-
12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	134	1	2479	2	N	-0-					-0-
01	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	135	1	2555	2	N	-0-					-0-
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	111	1	2219	2	N	-0-					-0-

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
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									
01	2573	X	2446	-0-	-127	-0-	123	1	2320	2	N	3					38
							3	9									
02	2324	X	2254	-0-	-70	-0-	107	1	2147	2	N	-0-					38

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	-0-					-0-
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-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
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
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	149					282
							164	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	124	366	1			40
							136	9									

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
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-
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	24	1	457	2	N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	20	1	410	2	N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	497	N	497	-0-	-0-	B -0-	494	2	3	9	N	3	4	1			32
02	616	N	342	-0-	-274	B -0-	341	2	1	9	N	1	3	1			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -6262					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -6262					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	10	1	8	2	N	1					3
							1	9									
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	8	1	10	2	N	-0-					3

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	134 4	1 9	1803	2	Y	4					25
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	89 36	1 9	1212	2	Y	33	7	1			51
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	79 31	1 9	1103	2	Y	28	11	1			68
12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	83 23	1 9	1087	2	Y	21	68	1			21
01	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	91 19	1 9	1160	2	Y	17					38
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	75 15	1 9	985	2	Y	14	12	1			40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 2	1 9	372	2	N	2					35
12	496	N	308	-0-	-188	-0-	144	1	164	2	N	-0-					35
01	496	N	272	-0-	-224	-0-	145	1	127	2	N	-0-					35
02	448	N	200	-0-	-248	-0-	98	1	102	2	N	-0-					35

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
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-

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

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												
01	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	247	1	2201	2	Y	22								118
							24	9												
02	2268	N	2252	-0-	-16	-0-	220	1	2018	2	Y	13	59	1						72
							14	9												

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	620	N	580	-0-		-40	-0-	42	1	534	2	Y	4					35
								4	9									
02	490	N	490	-0-		-0-	-0-	34	1	450	2	Y	5	9	1			31
								6	9									

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2542	N	2478	-0-		-64	-0-	248	1	2208	2	Y	20					97
								22	9									
02	2296	N	2262	-0-		-34	-0-	222	1	2031	2	Y	8	39	1			66
								9	9									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	992	N	968	-0-		-24	-0-	95	1	848	2	Y	23					105
								25	9									
02	896	N	875	-0-		-21	-0-	85	1	779	2	Y	10	47	1			68
								11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
01	310	N	149	-0-	-161	-0-	68	1	80	2	N	1					22
							1	9									
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	54	1	65	2	N	-0-					22

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

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
01	4092	X	849	-0-	-3243	-0-	409	1	440	2	Y	-0-					139
02	2996	X	686	-0-	-2310	-0-	311	1	375	2	Y	-0-					139

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

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
01	1023	N	559	-0-	-464	-0-	190	1	369	2	N	-0-					64
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	155	1	368	2	N	-0-					64

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	(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
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									
01	279	N	183	-0-		-96	-0-	84	1	86	2	Y	12					47
								13	9									
02	196	N	150	-0-		-46	-0-	67	1	70	2	Y	12					59
								13	9									

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	(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
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-
01	979	N	979	-0-		-0-	-0-	425	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-		-0-	-0-	377	1	555	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

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
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
01	2294	X	987	-0-		-1307	-0-	593	1	392	2	N	2					153
								2	9									
02	2072	X	777	-0-		-1295	-0-	514	1	260	2	N	3					156
								3	9									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

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
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-
01	806	X	476	-0-		-330	-0-	151	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	402	-0-		-214	-0-	124	1	278	2	Y	-0-					-0-

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. 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
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
01	5112	X	5112	-0-		-0-	-0-	1196	1	3916	2	N	-0-					118
02	4824	X	4824	-0-		-0-	-0-	1106	1	3718	2	N	-0-					118

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
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
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
01	1333	N	973	-0-	-360	-0-	380	1	593	2	N	-0-					56
02	1204	N	768	-0-	-436	-0-	318	1	450	2	N	-0-					56

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-					126
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					126

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

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
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	160	1	208	2	N	-0-					221
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	131	1	184	2	N	10					231
							11	9									

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

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									
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	1213	1	3322	2	N	18					326
							20	9									
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	991	1	2850	2	N	21					347
							23	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

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
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	272	1	890	2	N	-0-					89
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	226	1	831	2	N	-0-					89

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	92	1	579	2	N	-0-					-0-
02	560 N	516	-0-	-44	-0-	516	2			N	-0-					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	3813 X	3677	-0-	-136	-0-	503	1	3174	2	N	-0-					-0-
02	3388 X	2773	-0-	-615	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	150	1	946	2	N	-0-					-0-
02	980	N	800	-0-	-180	-0-	800	2			N	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	101	1	635	2	N	-0-					-0-
02	672	N	561	-0-	-111	-0-	561	2			N	-0-					-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
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-
01	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	225	1	1417	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1309	-0-	-231	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	403	N	256	-0-	-147	-0-	35	1	221	2	N	-0-					-0-
02	532	N	222	-0-	-310	-0-	222	2			N	-0-					-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
09	2280	X	1979	-0-	-301	-0-	545	1	1415	2	Y	17	36	1			3
							19	9									
10	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	649	1	1431	2	Y	18					21
							20	9									
11	1890	X	1085	-0-	-805	-0-	493	1	577	2	Y	14	18	1			17
							15	9									
12	2046	X	1784	-0-	-262	-0-	561	1	1181	2	Y	38	19	1			36
							42	9									
*01	2108	X	1784	-0-	-324	-0-	561	1	1181	2	Y	38	55	1			19
							42	9									
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	1980	N	1731	-0-	-249	-0-	477	1	1236	2	Y	16	32	1			3
							18	9									
10	2170	X	2064	-0-	-106	-0-	637	1	1407	2	Y	18					21
							20	9									
11	2100	X	1955	-0-	-145	-0-	896	1	1046	2	Y	12	16	1			17
							13	9									
12	2170	X	1917	-0-	-253	-0-	604	1	1271	2	Y	38	16	1			39
							42	9									
01	2077	X	1919	-0-	-158	-0-	604	1	1271	2	Y	40	59	1			20
							44	9									
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					20

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. (I) GAS 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	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	7			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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									
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	18	1	1434	3	N	11					38
							12	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	10	1	899	3	N	5					43
							6	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	277	1	3421	3	N	145	180	1			117
							160	9									
10	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	269	1	3284	3	N	240					357
							264	9									
11	3900	X	3552	-0-	-348	-0-	276	1	3118	3	N	144	364	1			137
							158	9									
12	4030	X	3117	-0-	-913	-0-	280	1	2685	3	N	138	171	1			104
							152	9									
01	3999	X	2925	-0-	-1074	-0-	279	1	2507	3	N	126					230
							139	9									
02	3612	X	3385	-0-	-227	-0-	259	1	3012	3	N	104					334
							114	9									

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	74
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	74

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
01	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	3270	2	6	9	Y	5	209
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT	209

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
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
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-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					381
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					381

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					432
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					432

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

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									
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	309	1	3741	3	N	25					112
							28	9									
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	288	1	3588	3	N	22					134
							24	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

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									
01	3441	X	1863	-0-	-1578	-0-	141	1	1709	3	N	12					96
							13	9									
02	2828	X	1601	-0-	-1227	-0-	118	1	1465	3	N	16					112
							18	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

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									
01	837	N	157	-0-	-680	-0-	12	1	145	3	N	-0-					47
02	1092	N	299	-0-	-793	-0-	22	1	277	3	N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

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
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					34
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-					34

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

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									
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	469	1	5683	3	N	24	111	1			44
							26	9									
02	5572	X	4264	-0-	-1308	-0-	314	1	3916	3	N	31					75
							34	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

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									
01	6417	X	3553	-0-	-2864	-0-	270	1	3274	3	N	8					72
							9	9									
02	5796	X	3380	-0-	-2416	-0-	247	1	3078	3	N	50					122
							55	9									

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 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
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
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-					44
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					44

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

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									
01	15717	X	13619	-0-	-2098	-0-	1031	1	12480	3	N	98	180	1			92
							108	9									
02	13888	X	12579	-0-	-1309	-0-	926	1	11532	3	N	110					202
							121	9									

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

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									
01	3441	X	1421	-0-	-2020	-0-	108	1	1307	3	N	5	68	1			84
							6	9									
02	2912	X	1457	-0-	-1455	-0-	108	1	1343	3	N	5					89
							6	9									

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

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									
01	10695	X	9466	-0-	-1229	-0-	717	1	8683	3	N	60					87
							66	9									
02	9184	X	8564	-0-	-620	-0-	633	1	7892	3	N	35					122
							39	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

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
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	106	1	1280	3	N	-0-					27
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-					27

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	965 N		965	-0-	-0-	-0-	61	1	904	3	Y	-0-					20
10	T. A.		788	-0-	788	788	51	1	729	3	Y	7					27
							8	9									
11	T. A.		843	-0-	843	1631	56	1	779	3	Y	7					34
							8	9									
12	T. A.		645	-0-	645	2276	44	1	555	3	Y	42					76
							46	9									
01	T. A.		1007	-0-	1007	3283	75	1	911	3	Y	19	72	1			23
							21	9									
02	T. A.		852	-0-	852	4135	61	1	757	3	Y	31					54
							34	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) //CONT.// 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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	703	-0-	-1188	-0-	219	1	460	2	Y	22	82	1			14
							24	9									
*01	1891	X	694	-0-	-1197	-0-	219	1	460	2	Y	14	21	1			7
							15	9									
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					7

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

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	1760	-0-	-1030	-0-	552	1	1160	2	Y	44	68	1			36
							48	9									
01	2232	X	1753	-0-	-479	-0-	552	1	1160	2	Y	37	54	1			19
							41	9									
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					19

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3906	X	3402	-0-	-504	-0-	43	1	3359	3	N	-0-					97
02	3528	X	3256	-0-	-272	-0-	38	1	3185	3	N	30					127
							33	9									

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
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-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020

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

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227

YTURRIA WELL #: 4 RRCID -> 295146 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A

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-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	3446					Y	NO RPT					-0-
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	1290					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

KHA WELL #: N 3 RRCID -> 292010 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6477 - 6496

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
01	4867	X	2736	-0-	-2131	-0-	2736	2			Y	-0-					17
02	4396	X	3048	-0-	-1348	-0-	3048	2			Y	-0-					17

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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
01	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	12	1	3213	2	N	-0-					89
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	11	1	3009	2	N	114	151	1			52
							125	9									

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 12436 - 12510

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									
01	24800	X	22240	-0-	-2560	-0-	81	1	22016	2	N	130	190	1			99
							143	9									
02	22400	X	19920	-0-	-2480	-0-	73	1	19709	2	N	125	170	1			54
							138	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

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-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	58	1	939	3	N	-0-					19
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	35	1	650	3	N	-0-					19

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

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
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	32	1	853	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	755	3	Y	2					6
							2	9									

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

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
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	N	-0-					20
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-					20

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

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-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	190	1	1728	3	N	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	175	1	1583	3	N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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
01	14B2	EXT	1948	-0-	1948	2309	23	1	1925	3	N	-0-					12
02	14B2	EXT	1539	-0-	1539	3848	29	1	1510	3	N	-0-					12

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

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-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	119	1	1084	3	N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	106	1	964	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

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
01	2015	N	1770	-0-	-245	-0-	55	1	1715	3	N	-0-					19
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	47	1	1698	3	N	-0-					19

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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
01	14B2	EXT	1430	-0-	1430	1977	17	1	1413	3	N	-0-					3
02	14B2	EXT	1040	-0-	1040	3017	17	1	1023	3	N	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

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
01	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	80	1	1286	3	N	-0-					117
02	1540	N	1196	-0-	-344	-0-	61	1	1135	3	N	-0-					117

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

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-
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	54	1	968	3	N	-0-					-0-
02	868	N	813	-0-	-55	-0-	45	1	768	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

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
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	46	1	1298	3	Y	-0-					4
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	50	1	1354	3	Y	-0-					4

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

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
01	1457	N	657	-0-	-800	-0-	66	1	591	3	N	-0-					24
02	504	N	434	-0-	-70	-0-	43	1	391	3	N	-0-					24

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

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
01	403	X	90	-0-	-313	-0-	3	1	87	3	N	-0-					167
02	1484	X	201	-0-	-1283	-0-	7	1	194	3	N	-0-					167

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

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
01	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	151	1	2698	3	N	-0-					7
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	142	1	2465	3	N	-0-					7

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

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
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					1
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	403	3			N	-0-					1

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	57	1	1625	3	Y	1					31
							1	9									
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	69	1	1834	3	Y	4	3	1			32
							4	9									
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	69	1	1691	3	Y	7					39
							8	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

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
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	100	1	1773	3	Y	-0-					28
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	93	1	1602	3	Y	-0-					28

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

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									
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	290	1	1724	3	N	5					15
							6	9									
02	1848	N	1228	-0-	-620	-0-	1220	3	8	9	N	7					22

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 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
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-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 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
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
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	199	1	3541	3	Y	-0-					62
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	185	1	3203	3	Y	-0-					62

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
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
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	129	1	441	3	N	-0-					54
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	120	1	373	3	N	-0-					54

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
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									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	3	N	-0-					125
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	N	-0-					125

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
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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					1
02	672	N	137	-0-	-535	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					1

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
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-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	213	3	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	38	1	227	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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-
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	24	1	431	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	-0-					-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
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
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	181	1	616	3	N	-0-					7
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	160	1	500	3	N	-0-					7

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
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-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	-0-					-0-

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
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
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	N	-0-					129
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	46	1	233	3	N	-0-					129

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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
01	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	241	1	2186	3	N	-0-					30
02	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	193	1	1754	3	N	-0-					30

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	18	1	322	3	N	-0-					14
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	3	N	-0-					14

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 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
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-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2025

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2025

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314
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
09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2022

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29 1 124 9	540	2	N	113	113	1			-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31 1 31 9	595	2	N	28					28
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
01	620	N	478	-0-	-142	-0-	23 1	455	2	N	-0-					28
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19 1	391	2	N	-0-					28

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

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-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	45 1	400	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	128	2	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	24 1	213	2	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	38 1	330	2	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	96 1	861	2	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	91 1	792	2	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	264	1	2360	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	2576	X	2429	-0-	-147	-0-	250	1	2179	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

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									
01	4557	X	2897	-0-	-1660	-0-	289	1	2587	2	Y	19	36	1			19
							21	9									
02	4116	X	3706	-0-	-410	-0-	380	1	3314	2	Y	11	17	1			13
							12	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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-
*01	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	138	1	2723	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2471	-0-	-133	-0-	117	1	2354	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 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
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
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	64	1	1262	2	N	-0-					5
02	1204	N	1109	-0-	-95	-0-	53	1	1056	2	N	-0-					5

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
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
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					138
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-	37	1	17	6	84

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
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
01	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	53	1	1056	2	N	-0-					12
02	1008	N	951	-0-	-57	-0-	45	1	906	2	N	-0-					12

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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
01	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	237	1	3297	2	Y	-0-					21
02	3192	X	2611	-0-	-581	-0-	174	1	2437	2	Y	-0-					21

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
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-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	84	1	747	2	Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	76	1	660	2	Y	-0-					-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
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
01	2728	N	2244	-0-	-484	-0-	96	1	2148	2	Y	-0-					29
02	2464	N	2057	-0-	-407	-0-	70	1	1987	2	Y	-0-					29

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
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
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	146	1	1971	2	N	-0-					181
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	96	1	1770	2	N	-0-					181

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	41	1	1469	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	4867	X	4759	-0-	-108	-0-	115	1	4578	2	Y	60					66
							66	9									
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	88	1	4676	2	Y	-0-					66

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 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
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
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	106	1	1468	2	Y	-0-					7
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	85	1	1183	2	Y	-0-					7

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
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
01	4681	X	4240	-0-	-441	-0-	128	1	4093	2	Y	17					77
							19	9									
02	3948	X	3938	-0-	-10	-0-	86	1	3837	2	Y	14					91
							15	9									

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
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
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	347	1	4826	2	Y	-0-					21
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	339	1	4738	2	Y	-0-					21

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
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
01	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	131	1	1480	2	N	-0-					123
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	98	1	1637	2	N	77					200
							85	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 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
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
01	1178	N	880	-0-	-298	-0-	59	1	821	2	Y	-0-					8
02	980	N	855	-0-	-125	-0-	57	1	798	2	Y	-0-					8

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
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
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	85	1	1908	2	Y	-0-					17
02	1820	N	1651	-0-	-169	-0-	56	1	1595	2	Y	-0-					17

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 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
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
01	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	71	1	984	2	Y	-0-					6
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	78	1	1086	2	Y	-0-					6

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	143	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	175	1	1524	2	Y	-0-					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	177	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1615	-0-	-177	-0-	114	1	1501	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 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
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-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 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
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-
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	35	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	28	1	567	2	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 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
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
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	2	Y	-0-					2
02	336	N	222	-0-	-114	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					2

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
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									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	83	1	741	2	Y	43					103
							47	9									
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	80	1	698	2	Y	-0-					103

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
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-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-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
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-
01	713	N	396	-0-	-317	-0-	40	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	46	1	401	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-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
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
01	1488	N	1193	-0-	-295	-0-	51	1	1142	2	Y	-0-					16
02	1344	N	674	-0-	-670	-0-	23	1	651	2	Y	-0-					16

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	48	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	51	1	1438	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					75
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					75

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

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
01	434	N	220	-0-	-214	-0-	11	1	209	2	N	-0-					2
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	17	1	334	2	N	-0-					2

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

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
01	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	160	1	3036	2	N	-0-					7
02	3080	X	2938	-0-	-142	-0-	139	1	2797	2	N	2	7	1			2
							2	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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
01	1085	N	910	-0-	-175	-0-	906	2	4	9	N	4	4	1			5
02	896	N	651	-0-	-245	-0-	651	2			N	-0-					5

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

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
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1465	2	8	9	N	7	8	1			21
02	1316	N	1196	-0-	-120	-0-	1196	2			N	-0-					21

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

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
01	589	N	426	-0-	-163	-0-	424	2	2	9	N	2	2	1			2
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-					2

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

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
01	899	N	60	-0-	-839	-0-	60	2			N	-0-	2	1			1
02	784	N	527	-0-	-257	-0-	527	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

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
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	355	2	1	9	N	1	1	1			2
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	272	2			N	-0-					2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	71	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	29	1	61	2	N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

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
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	533	2	2	9	N	2	2	1			3
02	504	N	411	-0-	-93	-0-	411	2			N	-0-					3

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

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
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3000	2	15	9	N	14	12	1			18
02	2660	X	2089	-0-	-571	-0-	2089	2			N	-0-					18

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

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
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	N	8	5	1			10
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					10

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1	1	1			1
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

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
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

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
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	659	2	3	9	N	3	3	1			4
02	616	N	557	-0-	-59	-0-	557	2			N	-0-					4

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

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									
01	2015	N	1847	-0-	-168	-0-	504	1	1334	2	N	8	8	1			11
							9	9									
02	1708	N	1431	-0-	-277	-0-	460	1	971	2	N	-0-					11

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

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
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1614	2	8	9	N	7	4	1			9
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					9

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

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
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2267	2	11	9	N	10	11	1			21
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					21

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
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-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 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
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
01	1519	N	1056	-0-	-463	-0-	101	1	955	3	N	-0-					53
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	141	1	1282	3	N	-0-					53

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO (5680) //CONT.// 52025 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 8 RRCID -> 288996 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	56	1	1590	3	N	-0-					6
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	51	1	1388	3	N	-0-					6

HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 101 RRCID -> 290872 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5524 - 5908

09	14B2 EXT	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'B' WELL #: 33 RRCID -> 289841 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 5756 - 5776

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	16	1	458	3	Y	-0-					1
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	404	3	Y	-0-					1

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	51	1	1444	3	Y	-0-					4
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	48	1	1286	3	Y	-0-					4

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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
01	2325	N	1977	-0-	-348	-0-	153	1	1824	3	N	-0-					22
02	2268	N	1087	-0-	-1181	-0-	123	1	964	3	N	-0-					22

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

09	14B	DENY	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-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

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
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	N	10							30
							11	9											
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	1							31
							1	9											

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	350	1	1106	2	Y	-0-					-0-
							255	4									
02	1652	N	1572	-0-	-80	-0-	319	1	1075	2	Y	-0-					-0-
							178	4									

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

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-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

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									
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

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									
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	15	1	49	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	15	1	51	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 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
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
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	953	1	3016	2	Y	-0-					-0-
							697	4									
02	4312	X	3889	-0-	-423	-0-	791	1	2659	2	Y	-0-					-0-
							439	4									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
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									
01	3596	X	3073	-0-	-523	-0-	628	1	1986	2	Y	-0-					-0-
							459	4									
02	2912	X	2769	-0-	-143	-0-	563	1	1893	2	Y	-0-					-0-
							313	4									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 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
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									
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					28
							3	4									
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					28
							2	4									

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
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									
01	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	313	1	991	2	Y	-0-					-0-
							229	4									
*02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	326	1	1097	2	Y	-0-					-0-
							182	4									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

AMRWR, LLC 102699
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

AMRWR, LLC 102699
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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2021

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2021

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2021

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	35	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	2	Y	-0-					-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
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-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

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-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	53	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	61	1	274	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

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-
01	527	N	264	-0-	-263	-0-	65	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	63	1	280	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

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									
01	8711	X	7773	-0-	-938	-0-	1917	1	5855	2	Y	1					3
							1	9									
02	7868	X	6110	-0-	-1758	-0-	1119	1	4990	2	Y	1					4
							1	9									

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
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-
01	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	599	1	1829	2	Y	1					1
							1	9									
02	2352	X	2010	-0-	-342	-0-	368	1	1641	2	Y	1					2
							1	9									

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
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									
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2304	2	26	9	Y	24	9	1			17
02	2800	N	4843	-0-	2043	2043	883	1	3938	2	Y	20					37
							22	9									

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
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									
01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	2636	1	8049	2	Y	1					3
							1	9									
02	6860	X	6826	-0-	-34	-0-	1250	1	5575	2	Y	1					4
							1	9									

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
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									
01	2821	X	2803	-0-	-18	-0-	2766	2	37	9	Y	34	10	1			26
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	1267	1	5651	2	Y	30					56
							33	9									

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
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-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

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-
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-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

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-
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-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

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	1303	-0-	-1952	-0-	316	1	987	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	1158	-0-	-2097	-0-	292	1	866	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	1197	-0-	-1687	-0-	283	1	914	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

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	1271	-0-	-1240	-0-	308	1	963	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2333	-0-	-798	-0-	588	1	1745	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	1895	-0-	-961	-0-	448	1	1447	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9772 - 10963

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-	335	1	1240	2	N	13					30
							14	9									
*01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	1081	1	3208	2	N	-0-	30	1			-0-
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	1072	1	3457	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									

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
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-
01	1829	X	1298	-0-	-531	-0-	320	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1355	-0-	-297	-0-	248	1	1107	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

09	14B2	EXT	-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2	EXT	-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

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-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	1364	#	1297	-0-	-67	-0-	320	1	977	2	Y	-0-					-0-
02	1232	#	960	-0-	-272	-0-	176	1	784	2	Y	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	2635	#	404	-0-	-2231	-0-	100	1	304	2	Y	-0-			-0-
02	2184	#	315	-0-	-1869	-0-	58	1	257	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

09	14B2 EXT	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
02	14B2 EXT	1065	-0-	1065	1065	1065	2				Y	-0-			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4483		4112	-0-	-371	-0-	250	1	3859	2	Y	3					100
							3	9									
10	6076		3836	-0-	-2240	-0-	265	1	3557	2	Y	13					113
							14	9									
11	5880		2524	-0-	-3356	-0-	41	1	2473	2	Y	9	52	1			70
							10	9									
12	6076		4237	-0-	-1839	-0-	84	1	4141	2	Y	11					81
							12	9									
01	5890	#	2775	-0-	-3115	-0-	46	1	2696	2	Y	30					111
							33	9									
02	3836	#	1518	-0-	-2318	-0-	1514	2	4	9	Y	4					115

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
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	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	89	1	1899	2	N	-0-					17
01	1302	N	299	-0-	-1003	-0-	2	1	7	2	N	264					281
							290	9									
02	1176	N	117	-0-	-1059	-0-	24	1	93	2	N	-0-					281

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2024

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	1054	N	986	-0-	-68 B	-0-	99	1	887	2	Y	-0-					1
02	980	N	910	-0-	-70 B	-0-	195	1	715	2	Y	-0-					1

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	DLQ	G-10	1369	-0-	1369	4608	1369	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1023	-0-	-1777	2831	1023	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	DLQ	G-10	1173	-0-	1173	4668	1173	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	939	-0-	-1861	2807	939	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	DLQ G-10		525	-0-	525	2420	525	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	501	-0-	-2299	121	501	2			Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	DLQ G-10		1031	-0-	1031	4220	1031	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	865	-0-	-1935	2285	865	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	DLQ G-10		460	-0-	460	1703	460	2			Y	-0-					-0-
02	2068	N	365	-0-	-1703	-0-	365	2			Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	DLQ G-10		1225	-0-	1225	5616	1225	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	899	-0-	-1901	3715	899	2			Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	DLQ G-10		1136	-0-	1136	4659	1136	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	993	-0-	-1807	2852	993	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	DLQ G-10		711	-0-	711	3389	711	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	758	-0-	-2042	1347	758	2			Y	-0-					-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
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-
01	DLQ G-10		653	-0-	653	2757	653	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	578	-0-	-2222	535	578	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
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-
01	DLQ G-10		826	-0-	826	3592	826	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	708	-0-	-2092	1500	708	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	DLQ G-10		1124	-0-	1124	4756	1124	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	961	-0-	-1839	2917	961	2			Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	DLQ G-10		681	-0-	681	2778	681	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	567	-0-	-2233	545	567	2			Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	DLQ G-10		716	-0-	716	1980	716	2			Y	-0-					55
02	2800	N	1032	-0-	-1768	212	1032	2			Y	-0-					55

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
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-
01	DLQ G-10		798	-0-	798	3214	798	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	647	-0-	-2153	1061	647	2			Y	-0-					-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
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-
01	DLQ G-10		1175	-0-	1175	4984	1175	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1020	-0-	-1780	3204	1020	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					28
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					28
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					28

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
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					32
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					32
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					32

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
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	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-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
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	262	-0-	-327	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-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
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	148	-0-	-162	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	81	-0-	-136	-0-	81	3			Y	-0-					30
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					30
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					30

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
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	249	-0-	-92	-0-	249	3			Y	-0-					71
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	3			Y	-0-					71
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					71

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
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	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		141	-0-	141	499	141	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		130	-0-	130	629	130	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	629					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		87	-0-	87	309	87	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		80	-0-	80	389	80	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	389					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 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
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	114	-0-	-227	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		175	-0-	175	619	175	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		160	-0-	160	779	160	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	779					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 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
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		34	-0-	34	119	34	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		31	-0-	31	150	31	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 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
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	74	-0-	-112	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	181	-0-	-160	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-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
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	181	-0-	-408	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-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
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		40	-0-	40	142	40	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		37	-0-	37	179	37	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	179					Y	NO RPT					-0-

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
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	148	-0-	-162	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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		54	-0-	54	190	54	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		49	-0-	49	239	49	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	239					Y	NO RPT					-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
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		175	-0-	175	619	175	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		160	-0-	160	779	160	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	779					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		208	-0-	208	736	208	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		191	-0-	191	927	191	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	927					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		195	-0-	195	690	195	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		179	-0-	179	869	179	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	869					Y	NO RPT					-0-

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
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-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
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	81	-0-	-136	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 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
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	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	47	-0-	-139	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-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
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-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
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-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
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		60	-0-	60	213	60	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		56	-0-	56	269	56	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	269					Y	NO RPT					-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
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-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
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	25	-0-	-316	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 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
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	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 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
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	224	-0-	-427	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-			-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-			-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

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	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

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		187	-0-	187	481	187	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		178	-0-	178	659	178	3			Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	659					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH PR 2 WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	202	-0-	-108	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-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
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	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		155	-0-	155	547	155	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		142	-0-	142	689	142	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-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
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		274	-0-	274	705	274	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		260	-0-	260	965	260	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	965					Y	NO RPT					-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
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		274	-0-	274	705	274	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		260	-0-	260	965	260	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	965					Y	NO RPT					-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
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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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		237	-0-	237	609	237	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		225	-0-	225	834	225	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	834					Y	NO RPT					-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
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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 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
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	94	-0-	-154	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 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
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	188	-0-	-122	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 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
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	349	-0-	-209	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 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
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-			-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT			-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
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-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
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
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	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		20	-0-	20	71	20	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19	-0-	19	90	19	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-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
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-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
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		47	-0-	47	167	47	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43	-0-	43	210	43	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	210					Y	NO RPT					-0-

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
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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-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
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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	336	-0-	-67	-0-	336	3			Y	-0-			-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-			-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
01	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		47	-0-	47	167	47	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		43	-0-	43	210	43	3			Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	210					Y	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		386	-0-	386	992	386	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		367	-0-	367	1359	367	3			Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1359					Y	NO RPT			-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
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 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
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		62	-0-	62	159	62	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		59	-0-	59	218	59	3			Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		237	-0-	237	609	237	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		225	-0-	225	834	225	3			Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	834					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 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
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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 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
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	60	-0-	-126	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			-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
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-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
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	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-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
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-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
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		299	-0-	299	768	299	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		284	-0-	284	1052	284	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1052					Y	NO RPT					-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
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		324	-0-	324	834	324	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		308	-0-	308	1142	308	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1142					Y	NO RPT					-0-

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
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-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
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		187	-0-	187	481	187	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		178	-0-	178	659	178	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	659					Y	NO RPT					-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
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		274	-0-	274	705	274	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		260	-0-	260	965	260	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	965					Y	NO RPT					-0-

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
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	134	-0-	-176	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-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
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	81	-0-	-167	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-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
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		87	-0-	87	309	87	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		80	-0-	80	389	80	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	389					Y	NO RPT					-0-

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
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	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 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
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	27	-0-	-221	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 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
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		349	-0-	349	897	349	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		331	-0-	331	1228	331	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1228					Y	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 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
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-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
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		141	-0-	141	499	141	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		130	-0-	130	629	130	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	629					Y	NO RPT					-0-

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
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		108	-0-	108	381	108	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		99	-0-	99	480	99	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	480					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-	94	7			35
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					35
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					35

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
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	448	-0-	-48	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-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
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-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
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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-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
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	473	-0-	-54	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-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
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	195	-0-	-239	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 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
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	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 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
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	25	-0-	-254	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 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
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	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	37	-0-	-118	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	187	-0-	-278	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	75	-0-	-173	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 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
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 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
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 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
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-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
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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-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
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	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779

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
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-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	81	-0-	-105	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 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
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	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 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
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-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-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
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	436	-0-	-29	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-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
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-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
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	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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	94	-0-	-92	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		37	-0-	37	37	4	1	33	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	138	X	138	-0-	-0-	-0-	35	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	4	-0-	-192	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

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	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

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	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-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 #: 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
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	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

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	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	11	1	691	3	Y	-0-					3

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	506	-0-	506	506	506	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	784	-0-	784	1290	784	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1290					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	COX, B.H. & G.A.				WELL #: 1	RRCID -> 058518	COMPL. DATE 04/22/1974				TOTAL DEPTH 7240		PERF. N/A				
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
	MARTIN, V.D.				WELL #: 1 B	RRCID -> 058519	COMPL. DATE 04/22/1974				TOTAL DEPTH 7210		PERF. N/A				
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	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
	COX, B.H. & G.A.				WELL #: 2297	RRCID -> 058942	COMPL. DATE 07/08/1974				TOTAL DEPTH 7210		PERF. N/A				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PALAFOX EXPLORATION CO.				WELL #: 159	RRCID -> 059761	COMPL. DATE 09/10/1974				TOTAL DEPTH 7200		PERF. N/A				
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
	MEADOR STATE				WELL #: 3	RRCID -> 061522	COMPL. DATE 01/26/1975				TOTAL DEPTH 6830		PERF. N/A				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	SAUNDERS, J. R.				WELL #: 1	RRCID -> 061597	COMPL. DATE 10/15/1974				TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A				
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	1			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	1			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 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
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	176	-0-	-103	-0-	44	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	102	-0-	-177	-0-	25	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	162	-0-	-90	-0-	45	1	117	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	71	-0-	-84	-0-	17	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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	61	-0-	-1	-0-	15	1	46	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	68	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	84	X	36	-0-	-48	-0-	10	1	26	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	184	-0-	-126	-0-	46	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	176	-0-	-103	-0-	43	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	156	-0-	-40	-0-	43	1	113	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	X	22	-0-	-164	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	168	X	14	-0-	-154	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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	61	-0-	-1	-0-	15	1	46	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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	384	X	384	-0-	-0-	-0-	96	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	367	-0-	-5	-0-	89	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	330	-0-	-6	-0-	91	1	239	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

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	99	X	99	-0-	-0-	-0-	25	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	104	X	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	3	Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			-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
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	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01	310	X	244	-0-	-66	-0-	59	1	185	3	Y	-0-			-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-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
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	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	124	X	62	-0-	-62	-0-	15	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	112	X	55	-0-	-57	-0-	15	1	40	3	Y	-0-			-0-

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
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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	9	1	643	3	Y	-0-			3
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	Y	-0-			3
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	9	1	594	3	Y	-0-			3

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
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	147	X	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-			-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
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	308	-0-	-281	-0-	77	1	231	3	Y	-0-			-0-
01	589	X	336	-0-	-253	-0-	81	1	255	3	Y	-0-			-0-
02	532	X	278	-0-	-254	-0-	77	1	201	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 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
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	177	-0-	-40	-0-	45	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	186	X	108	-0-	-78	-0-	26	1	82	3	Y	-0-			-0-
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	52	1	136	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	596	-0-	-24	-0-	150	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	620	X	563	-0-	-57	-0-	136	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	560	X	512	-0-	-48	-0-	141	1	371	3	Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	881	-0-	881	881	881	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	625	-0-	625	1506	90	1	535	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1506					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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	110	-0-	-14	-0-	28	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	124	X	98	-0-	-26	-0-	24	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	140	X	93	-0-	-47	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-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	410	-0-	-24	-0-	103	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	389	-0-	-14	-0-	94	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	110	1	289	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	410	-0-	-24	-0-	103	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	389	-0-	-14	-0-	94	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	110	1	289	3	Y	-0-					-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	3	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	40	-0-	-115	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	168	X	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	559	X	559	-0-	-0-	-0-	140	1	419	3	N	-0-					-0-
01	621	X	621	-0-	-0-	-0-	150	1	471	3	N	-0-					-0-
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	160	1	420	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 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
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	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	115	-0-	-102	-0-	28	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	280	X	74	-0-	-206	-0-	21	1	53	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 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
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	511	X	511	-0-	-0-	-0-	128	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	541	X	541	-0-	-0-	-0-	131	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	145	1	380	3	Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-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
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-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
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	135	X	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					-0-

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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 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
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	62	-0-	-62	-0-	21	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	57	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	39	1	81	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 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
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	439	-0-	-88	-0-	145	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	198	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	162	1	333	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	3	Y	-0-					-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
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	194	-0-	-23	-0-	64	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	81	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	91	1	189	3	Y	-0-					-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
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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	174	1	352	3	N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	164	1	310	3	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	160	1	331	3	N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	248	-0-	-31	-0-	82	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	74	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	75	1	154	3	Y	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 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
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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

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
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		15	-0-	15	76	15	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		472	-0-	472	472	472	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		191	-0-	191	663	191	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	663					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1514	-0-	1514	1514	1514	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1121	-0-	1121	2635	29	1	1092	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2635					Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1277	-0-	1277	1277	1277	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1050	-0-	1050	2327	27	1	1023	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2327					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	38	-0-	38	97	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-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
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	721	-0-	-85	-0-	190	1	531	3	N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	132	1	387	3	N	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	133	1	584	3	N	-0-					-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
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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	122	1	341	3	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	74	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 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
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	438	-0-	438	438	438	3			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	221	-0-	221	659	6	1	215	3	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	659					Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	269	3	N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	3	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	50	-0-	50	50	9	1	41	3	N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	1872	-0-	1872	1872	1872	3			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	862	-0-	862	2734	862	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2734					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	37	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	830	X	830	-0-	-0-	-0-	219	1	611	3	N	-0-					-0-
01	961	N	685	-0-	-276	-0-	174	1	511	3	N	-0-					-0-
02	868	N	666	-0-	-202	-0-	123	1	543	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 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
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	2269	X	450	-0-	-1819	-0-	118	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	100	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	352	-0-	-152	-0-	65	1	287	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 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
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	931	X	190	-0-	-741	-0-	50	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	51	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	34	1	151	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 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
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	795	X	191	-0-	-604	-0-	50	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	48	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	35	1	151	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	50	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	44	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	56	1	246	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

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	2549	X	503	-0-	-2046	-0-	132	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	376	-0-	-306	-0-	95	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	74	1	324	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	232	1	649	3	Y	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	211	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	145	1	640	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

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	730	X	730	-0-	-0-	-0-	192	1	538	3	N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	156	1	458	3	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	124	1	548	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 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
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	64	-0-	-990	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
01	961	N	36	-0-	-925	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	196	N	65	-0-	-131	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	368	1	1029	3	N	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	390	1	1150	3	N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	278	1	1222	3	N	-0-					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 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
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	481	-0-	-294	-0-	84	1	397	3	N	-0-					-0-
01	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	20	1	631	3	N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	N	-0-					-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
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	85	X	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	3	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	64	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1260	-0-	1260	1260	1260	3			N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-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
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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	288	X	288	-0-	-0-	-0-	76	1	212	3	N	-0-			-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	71	1	208	3	N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	49	1	217	3	N	-0-			-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
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	709	X	709	-0-	-0-	-0-	187	1	522	3	N	-0-			-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	169	1	499	3	N	-0-			-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	139	1	613	3	N	-0-			-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
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	155	X	155	-0-	-0-	-0-	41	1	114	3	N	-0-			-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	59	1	175	3	N	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	34	1	151	3	N	-0-			-0-

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
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	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	3	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	-0-					-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
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		894	-0-	894	5696	235	1	659	3	N	-0-					-0-
01	6479	X	783	-0-	-5696	-0-	199	1	584	3	N	-0-					-0-
02	834	X	834	-0-	-0-	-0-	154	1	680	3	N	-0-					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	210	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	130	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	166	1	255	3	Y	-0-					-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9 WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 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
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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	20	1	1472	3	Y	-0-					2
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	11	1	1456	3	Y	-0-					2
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	21	1	1335	3	Y	-0-					2

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 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
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	895	X	895	-0-	-0-	-0-	236	1	659	3	N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	232	1	684	3	N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	152	1	666	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	51	1	135	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 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
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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	161	1	255	3	N	-0-					9
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	95	1	211	3	N	-0-					9
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	66	1	100	3	N	-0-					9

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 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
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	112	1	178	3	N	-0-					9
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	93	1	206	3	N	-0-					9
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	101	1	155	3	N	-0-					9

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 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
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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					2

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		120	-0-	120	120	120	3			N	-0-					-0-

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
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		1972	-0-	1972	11200	519	1	1453	3	N	-0-					-0-
01	12821	X	1621	-0-	-11200	-0-	411	1	1210	3	N	-0-					-0-
02	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	326	1	1436	3	N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	10	1	31	3	N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		667	-0-	667	2174	176	1	491	3	N	-0-					-0-
01	2773	X	599	-0-	-2174	-0-	152	1	447	3	N	-0-					-0-
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	118	1	517	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	3	N	-0-					10
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	3	N	-0-					10
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					10

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	30	1	87	3	N	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	359	1	1582	3	N	-0-					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	212	-0-	-67	-0-	82	1	130	3	N	-0-					-0-
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	69	1	155	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	160	1	244	3	N	-0-					-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
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	62	1	98	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

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	121	-0-	-65	-0-	47	1	74	3	N	-0-			-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	138	1	309	3	N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	116	1	177	3	N	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

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	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	55	1	431	3	Y	-0-			-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	458	3	Y	-0-			-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	3	Y	-0-			-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	19	1	1349	3	N	-0-			2
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	9	1	1315	3	N	-0-			2
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	18	1	1134	3	N	-0-			2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

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	3449	X	-0-	-0-	-3449	-0-					Y	-0-			-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	105	1	815	3	N	-0-			-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	112	1	1142	3	N	-0-			-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	115	1	902	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 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
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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	67	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	65	1	507	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 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
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	40	-0-	-177	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	298	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 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
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	40	-0-	-84	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 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
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	30	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 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
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	8	-0-	-271	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	341	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 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
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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	83	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	70	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	87	1	679	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 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
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	57	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 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
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	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 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
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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	75	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	67	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	59	1	1826	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	26	1	811	3	Y	-0-					-0-

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
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	125	1	235	3	N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	N	-0-					-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
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	4301	X	578	-0-	-3723	-0-	152	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	579	-0-	-475	-0-	147	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	114	1	501	3	Y	-0-					-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
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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-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
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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	282	1	570	3	N	-0-			-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	343	1	651	3	N	-0-			-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	269	1	554	3	N	-0-			-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
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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	152	1	913	3	N	-0-			-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	94	1	1060	3	N	-0-			-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	136	1	899	3	N	-0-			-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
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-			-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-			-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	325	3	Y	-0-			-0-

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
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-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-			-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	70	1	2182	3	Y	-0-			-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
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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	3	Y	-0-			-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	36	1	365	3	Y	-0-			-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	3	Y	-0-			-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
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-

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
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	57	1	116	3	N	-0-			-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	38	1	72	3	N	-0-			-0-
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	19	1	40	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-			-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	29	1	889	3	Y	-0-			-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
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	294	3	Y	-0-			-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	-0-			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	3	Y	-0-			-0-

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
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-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	607	3	Y	-0-			-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
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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	81	1	486	3	Y	-0-			-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	49	1	553	3	Y	-0-			-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	51	1	339	3	Y	-0-			-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
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-			-0-

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
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		854	-0-	854	3730	97	1	757	3	Y	-0-			-0-
01	4523	X	793	-0-	-3730	-0-	71	1	722	3	Y	-0-			-0-
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	76	1	598	3	Y	-0-			-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
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	483	-0-	-447	-0-	86	1	397	3	N	-0-			-0-
01	930	N	578	-0-	-352	-0-	116	1	462	3	N	-0-			-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	188	1	576	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	46	1	363	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 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
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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	79	1	615	3	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 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
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	44	1	345	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 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
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	30	-0-	-466	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	59	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	117	1	920	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	100	1	473	3	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	15	1	452	3	Y	-0-					-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
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	145	1	292	3	N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	152	1	289	3	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	133	1	274	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	203	1	410	3	N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	200	1	378	3	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	166	1	344	3	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

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	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	178	1	361	3	N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	202	1	383	3	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	151	1	313	3	N	-0-					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

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	143	-0-	-43	-0-	47	1	96	3	N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	46	1	87	3	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	67	1	139	3	N	-0-					-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

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	375	-0-	-59	-0-	124	1	251	3	N	-0-					-0-
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	145	1	274	3	N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	111	1	228	3	N	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 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
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	89	-0-	-35	-0-	16	1	73	3	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	38	1	115	3	N	-0-					-0-

VT. T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 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
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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	104	1	476	3	N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	120	1	478	3	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	175	1	538	3	N	-0-					-0-

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
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	1740	X	287	-0-	-1453	-0-	33	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	Y	-0-					-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
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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	140	1	844	3	Y	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	90	1	1016	3	Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	112	1	743	3	Y	-0-					-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
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	238	-0-	-103	-0-	60	1	178	3	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	83	1	259	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	85	1	224	3	N	-0-					-0-

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
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	40	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	365	3	Y	-0-					-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
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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	72	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	57	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	64	1	498	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	490	-0-	-6	-0-	56	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	524	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	55	-0-	-393	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-

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
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	2826	X	483	-0-	-2343	-0-	55	1	428	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	52	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	55	1	434	3	Y	-0-					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 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
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	102	-0-	-22	-0-	34	1	68	3	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	35	1	67	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	32	1	66	3	N	-0-					-0-

VT M. C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	138	1	633	3	N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	97	1	390	3	N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	195	1	598	3	N	-0-					-0-

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
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	59	1	463	3	Y	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	21	1	640	3	N	-0-					-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
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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	91	1	710	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	70	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	109	1	657	3	Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	66	1	751	3	Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	93	1	618	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 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
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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	78	1	605	3	Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	62	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	64	1	503	3	Y	-0-					-0-

VT M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 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
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	100	3	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	29	1	116	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	22	1	68	3	N	-0-					-0-

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
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	62	1	284	3	N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	90	1	358	3	N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	102	1	314	3	N	-0-					-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
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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	86	1	521	3	Y	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	578	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	73	1	480	3	Y	-0-					-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
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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	86	1	671	3	Y	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	73	1	569	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 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
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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	255	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 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
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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	66	1	133	3	N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	69	1	130	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	56	1	114	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 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
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	234	-0-	-14	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					-0-

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
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	211	1	425	3	N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	214	1	405	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	135	1	280	3	N	-0-					-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
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	71	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	404	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	91	1	707	3	Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	88	1	896	3	Y	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	99	1	776	3	Y	-0-					-0-

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
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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	82	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	58	1	584	3	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	68	1	533	3	Y	-0-					-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
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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	64	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	52	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	65	1	508	3	Y	-0-					-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
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	331	-0-	-103	-0-	59	1	272	3	N	-0-					-0-
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	83	1	331	3	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	81	1	247	3	N	-0-					-0-

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
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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	149	1	686	3	N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	169	1	676	3	N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	177	1	541	3	N	-0-					-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
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	418	-0-	-109	-0-	75	1	343	3	N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	123	1	491	3	N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	113	1	345	3	N	-0-					-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
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	80	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	65	1	432	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 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
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	363	-0-	-133	-0-	95	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	70	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	106	1	186	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 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
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	680	-0-	-64	-0-	77	1	603	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	608	-0-	-136	-0-	55	1	553	3	Y	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	75	1	587	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 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
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	212	1	427	3	N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	212	1	403	3	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	184	1	380	3	N	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	125	-0-	-30	-0-	33	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	53	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	83	1	145	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 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
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	257	-0-	-115	-0-	67	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	119	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	122	1	214	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 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
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	396	-0-	-7	-0-	103	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	76	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	107	1	188	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	76	1	363	3	Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	14	1	451	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	49	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	54	1	427	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	48	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	45	1	457	3	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	55	1	434	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	37	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	68	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	71	1	125	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

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	253	-0-	-119	-0-	66	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	95	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	100	1	175	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 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
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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 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
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	350	-0-	-53	-0-	61	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	156	-0-	-180	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	265	-0-	-14	-0-	69	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	79	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	103	1	179	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 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
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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	80	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	609	-0-	-135	-0-	69	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	58	1	589	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	73	1	569	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 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
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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	100	1	779	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	224	-0-	-272	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	110	1	860	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 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
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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	104	1	493	3	Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	9	1	286	3	Y	-0-					-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
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	234	-0-	-14	-0-	61	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	76	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	90	1	157	3	Y	-0-					-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
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	80	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	70	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	80	1	140	3	Y	-0-					-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
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	171	-0-	-77	-0-	45	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	57	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	79	1	138	3	Y	-0-					-0-

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
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	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-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
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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	97	1	753	3	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	75	1	758	3	Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	89	1	701	3	Y	-0-					-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
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	214	-0-	-34	-0-	56	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	120	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	132	1	230	3	Y	-0-					-0-

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
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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	91	1	709	3	Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	72	1	731	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	52	1	409	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	267	-0-	-12	-0-	70	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	88	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	93	1	164	3	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	235	-0-	-13	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	24	1	180	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 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
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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	107	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	98	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	126	1	220	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 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
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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	64	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	61	1	482	3	Y	-0-					-0-

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
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	64	-0-	-29	-0-	17	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	36	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	49	1	87	3	Y	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	21	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	50	1	87	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-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
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	361	-0-	-42	-0-	94	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	292	-0-	-204	-0-	89	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	120	1	210	3	Y	-0-					-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
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	32	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	56	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	89	1	155	3	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 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
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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	67	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	339	-0-	-2	-0-	88	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	109	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	68	1	120	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	29	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	40	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	40	1	69	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	50	1	102	3	N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	51	1	97	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	45	1	92	3	N	-0-					-0-

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
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	382	-0-	-52	-0-	68	1	314	3	N	-0-					-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	68	1	271	3	N	-0-					-0-
02	392	N	273	-0-	-119	-0-	67	1	206	3	N	-0-					-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
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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	207	1	418	3	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	37	1	70	3	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	29	1	59	3	N	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	38	1	78	3	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	39	1	73	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	23	1	47	3	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	36	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	52	1	408	3	Y	-0-					-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
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-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
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	103	1	803	3	Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	69	1	698	3	Y	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	105	1	821	3	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 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
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	336	-0-	-36	-0-	33	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	32	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	39	1	296	3	Y	-0-					-0-

VT MARIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 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
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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	294	1	1348	3	N	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	354	1	1412	3	N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	390	1	1194	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	Y	-0-			-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

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	247	-0-	-1	-0-	28	1	219	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	22	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	99	-0-	-125	-0-	11	1	88	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	136	1	1062	3	Y	-0-			-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	105	1	1063	3	Y	-0-			-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	124	1	971	3	Y	-0-			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

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	1623	X	1394	-0-	-229	-0-	159	1	1235	3	Y	-0-			-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	129	1	1306	3	Y	-0-			-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	93	1	727	3	Y	-0-			-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	20	1	192	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	22	1	167	3	Y	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	140	1	416	3	Y	-0-			-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	135	1	422	3	Y	-0-			-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	146	1	383	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	129	1	260	3	N	-0-			-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	148	1	280	3	N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	94	1	195	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	50	1	387	3	Y	-0-			-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	-0-			-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	3	Y	-0-			-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 #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	157	1	1226	3	Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	110	1	1117	3	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	44	1	343	3	Y	-0-					-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	176	1	354	3	N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	202	1	383	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	169	1	350	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	66	1	518	3	Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	3	Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	56	1	436	3	Y	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	339	-0-	-2	-0-	34	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 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
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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	216	1	1302	3	N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	115	1	1296	3	N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	164	1	1082	3	N	-0-					-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 #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

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
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	77	-0-	-109	-0-	14	1	63	3	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	40	1	161	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	54	1	167	3	N	-0-					-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
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-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-					-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
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-
01	465	N	346	-0-	-119	-0-	6	1	340	2	N	-0-					-0-
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	12	1	409	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	17	1	894	2	N	-0-					-0-
02	840	N	563	-0-	-277	-0-	16	1	547	2	N	-0-					-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
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-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	9	1	456	2	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	430	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	10	1	561	2	N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	13	1	450	2	N	-0-					-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
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-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	N	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-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
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-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	2	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	1	1	80	2	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-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
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-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	10	1	523	2	N	-0-					-0-
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-					-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
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-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	7	1	399	2	N	-0-					-0-
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	N	-0-					-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
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-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	5	1	281	2	N	-0-					-0-
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	8	1	279	2	N	-0-					-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
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-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	2	N	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	N	-0-					-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
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-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	18	1	945	2	N	-0-					-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	23	1	811	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	N	-0-					-0-
02	308	N	155	-0-	-153	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-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
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-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-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
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-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	5	1	280	2	N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	9	1	456	2	N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	11	1	364	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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. (I) GAS 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	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-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	N	-0-			-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	235	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

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-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	3	1	171	2	N	-0-			-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	3	1	106	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

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-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-			-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

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
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	5	1	268	2	N	-0-			36
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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
01	378	X	378	-0-	-0-	-0-	7	1	371	2	Y	-0-			10
*02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	Y	-0-			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

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
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	2	Y	-0-			13
*02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

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
01	124	X	111	-0-	-13	-0-	2	1	109	2	Y	-0-			9
02	112	X	91	-0-	-21	-0-	3	1	88	2	Y	-0-			9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2019

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 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
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
01	333	X	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	2	Y	-0-					10
02	280	X	279	-0-	-1	-0-	8	1	271	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 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
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
01	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					10
02	28	X	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 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
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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	Y	-0-					14
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	-0-					14

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	18	1	992	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	13	1	464	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	12	1	622	2	Y	-0-					11
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	16	1	560	2	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 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
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
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	20	1	1054	2	Y	-0-					10
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	29	1	989	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 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
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
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					1
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 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
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
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	10	1	516	2	Y	-0-					3
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	16	1	543	2	Y	-0-					3

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
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
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	7	1	383	2	Y	-0-					3
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 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
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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024 - WELL PLUGGED 03/12/24

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 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
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
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	359	2	Y	-0-					1
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					1

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
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
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
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	Y	-0-					3
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	-0-					3

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
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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2022

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
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
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	18	1	966	2	Y	-0-					17
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	25	1	858	2	Y	-0-					17

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
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-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444	2	N	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	12	1	418	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		181	-0-	181	181	181	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		230	-0-	230	411	230	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

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
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	10	1	545	2	N	-0-					143
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	13	1	463	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

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-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	466	2	N	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	11	1	367	2	N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

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-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

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
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	13	1	720	2	N	-0-					15
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	18	1	638	2	N	-0-					15

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

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-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

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
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	471	2	N	-0-					19
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	13	1	439	2	N	-0-					19

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

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
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	20	1	1086	2	N	-0-					38
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	33	1	1157	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

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
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	35	1	1890	2	N	-0-					120
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	44	1	1532	2	N	-0-					120

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

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
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	22	1	1170	2	N	-0-					59
02	1008	N	885	-0-	-123	-0-	25	1	860	2	N	-0-					59

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

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
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	23	1	1223	2	N	-0-					42
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	49	1	1702	2	N	-0-					42

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

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
01	6448	X	3751	-0-	-2697	-0-	3751	2			N	-0-					112
02	5824	X	3093	-0-	-2731	-0-	3093	2			N	-0-					112

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	12	1	640	2	N	-0-					14
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15	1	525	2	N	-0-					14

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-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
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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-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
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

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
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 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
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

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
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

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-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 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
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-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
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

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
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-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
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-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
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

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
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	774	-0-	774	774	774	3			N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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	130	-0-	130	603	15	1	115	3	N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	38	-0-	38	641	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	751	X	110	-0-	-641	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-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
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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	37	1	102	3	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	35	1	104	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					21
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					21

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					6
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	36	1	97	2	N	-0-					6
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	N	3					9
							3	9									

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1105					N	NO RPT					68
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1105					N	NO RPT					68

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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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		125 2		Y	1	1 1				-0-
							1 9										
01	14B	DENY	116	-0-	116	477	11 1		105 2		Y	-0-					-0-
02	787	X	310	-0-	-477	-0-	24 1		285 2		Y	1	1 1				-0-
							1 9										

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
09	1049	X	715	-0-	-334	-0-	37 1		669 2		Y	8					8
							9 9										
10	612	X	612	-0-	-0-	-0-	56 1		554 2		Y	2	5 1				5
							2 9										
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	56 1		491 2		Y	4	5 1				4
							4 9										
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	64 1		650 2		Y	3	3 1				4
							3 9										
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	55 1		501 2		Y	-0-	2 1				2
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	36 1		431 2		Y	3	3 1				2
							3 9										

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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										
01	1798	X	1209	-0-	-589	-0-	119 1		1090 2		Y	-0-	4 1				3
02	1624	X	1270	-0-	-354	-0-	98 1		1165 2		Y	6	6 1				3
							7 9										

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	32	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	22	1	259	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
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									
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
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
01	1395	X	181	-0-	-1214	-0-	18	1	163	2	Y	-0-	2	1			1
02	1260	X	365	-0-	-895	-0-	28	1	335	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
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-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		143	-0-	143	143	7	1	134	2	Y	2					2
							2	9									
10	14B2 EXT		1112	-0-	1112	1255	101	1	1002	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
11	2157	N	902	-0-	-1255	-0-	92	1	801	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	99	1	1002	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	101	1	929	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	670	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 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
09	835	X	289	-0-	-546	-0-	15	1	271	2	Y	3					3
							3	9									
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	341	N	256	-0-	-85	-0-	25	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	12	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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									
01	2604	X	1245	-0-	-1359	-0-	122	1	1123	2	Y	-0-	3	1			3
02	1764	X	1344	-0-	-420	-0-	104	1	1231	2	Y	8	7	1			4
							9	9									

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7486	X	791	-0-	-6695	-0-	41	1	740	2	Y	9					9
							10	9									
10	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	142	1	1411	2	Y	5	14	1			-0-
							6	9									
11	2370	X	1336	-0-	-1034	-0-	136	1	1188	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1860	X	1595	-0-	-265	-0-	142	1	1444	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1550	X	1422	-0-	-128	-0-	140	1	1282	2	Y	-0-					-0-
02	1400	X	915	-0-	-485	-0-	71	1	838	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	25	1 2 9	301	2	Y	2	1	1			1

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6893	X	978	-0-	-5915	-0-	50	1 13 9	915	2	Y	12					12
10	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	109	1 4 9	1084	2	Y	4	11	1			5
11	1800	X	1002	-0-	-798	-0-	102	1 8 9	892	2	Y	7	9	1			3
12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	106	1 6 9	1072	2	Y	5	6	1			2
01	1209	X	911	-0-	-298	-0-	89	1	822	2	Y	-0-	1	1			1
02	1092	X	816	-0-	-276	-0-	63	1 6 9	747	2	Y	5	4	1			2

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1078	X	554	-0-	-524	-0-	28	1 8 9	518	2	Y	7					7
10	610	X	610	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	552	2	Y	2	5	1			4
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	416	2	Y	3	4	1			3
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	589	2	Y	3	3	1			3
01	620	N	467	-0-	-153	-0-	46	1	421	2	Y	-0-	2	1			1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	415	2	Y	3	3	1			1

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 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
09	10036	X	1500	-0-	-8536	-0-	77	1 20 9	1403	2	Y	18					18
10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	112	1 4 9	1109	2	Y	4	11	1			11
11	2310	X	1328	-0-	-982	-0-	135	1 10 9	1183	2	Y	9	13	1			7
12	2387	X	1412	-0-	-975	-0-	126	1 6 9	1280	2	Y	5	7	1			5
01	2046	X	1125	-0-	-921	-0-	110	1	1015	2	Y	-0-	3	1			2
02	1400	X	941	-0-	-459	-0-	73	1 6 9	862	2	Y	5	5	1			2

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1612	X	1488	-0-	-124	-0-	146	1	1342	2	Y	-0-	3	1			3
02	1456	X	1276	-0-	-180	-0-	99	1	1169	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

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
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	108	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	T. A.		69	-0-	69	438	4	1	64	2	Y	1					1
							1	9									
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	100	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1705	X	960	-0-	-745	-0-	94	1	866	2	Y	-0-	6	1			6
02	1484	X	739	-0-	-745	-0-	57	1	678	2	Y	4	7	1			3
							4	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		190	-0-	190	470	10	1 2 9	178	2	Y	2					2
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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	408	2	Y	3	2	1			1

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

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
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	1 3 9	311	2	Y	3	3	1			1
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					1
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	336	N	190	-0-	-146	-0-	15	1 1 9	174	2	Y	1	1	1			-0-

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
09	4189	X	731	-0-	-3458	-0-	38	1 10 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	1 3 9	341	2	Y	3	3	1			7
12	651	X	423	-0-	-228	-0-	38	1 2 9	383	2	Y	2	2	1			7
01	744	X	189	-0-	-555	-0-	19	1	170	2	Y	-0-	4	1			3
02	672	X	270	-0-	-402	-0-	21	1 2 9	247	2	Y	2	3	1			2

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
09	T. A.		990	-0-	990	4618	51	1 13 9	926	2	Y	12					12
10	5924	X	1306	-0-	-4618	-0-	119	1 4 9	1183	2	Y	4	12	1			4
11	1230	X	1215	-0-	-15	-0-	124	1 10 9	1081	2	Y	9	10	1			3
12	1240	X	985	-0-	-255	-0-	88	1 4 9	893	2	Y	4	5	1			2
01	1302	X	958	-0-	-344	-0-	94	1	864	2	Y	-0-	1	1			1
02	1176	X	840	-0-	-336	-0-	65	1 6 9	769	2	Y	5	4	1			2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		407	-0-	407	2965	21	1	380	2	Y	5					5
							6	9									
10	3388	X	423	-0-	-2965	-0-	39	1	383	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	1320	X	341	-0-	-979	-0-	35	1	304	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	713	X	357	-0-	-356	-0-	32	1	323	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	527	X	327	-0-	-200	-0-	32	1	295	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	X	312	-0-	-80	-0-	24	1	286	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	978	X	432	-0-	-546	-0-	22	1	404	2	Y	5					5
							6	9									
10	239	X	239	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	343	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	415	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	2	Y	-0-	2	1			2
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		630	-0-	630	3265	32	1	590	2	Y	7					7
							8	9									
10	3801	X	536	-0-	-3265	-0-	49	1	485	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
11	570	N	375	-0-	-195	-0-	38	1	334	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	382	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	527	N	262	-0-	-265	-0-	26	1	236	2	Y	-0-	2	1			2
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	346	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

09	T. A.		2294	-0-	2294	11442	118	1	2146	2	Y	27					27
							30	9									
10	15167	X	3725	-0-	-11442	-0-	340	1	3378	2	Y	6	33	1			-0-
							7	9									
11	3240	X	2277	-0-	-963	-0-	232	1	2027	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	3348	X	1818	-0-	-1530	-0-	162	1	1648	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	3720	X	1862	-0-	-1858	-0-	183	1	1678	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3360	X	1800	-0-	-1560	-0-	140	1	1653	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

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									
01	1457	X	543	-0-	-914	-0-	53	1	490	2	Y	-0-	3	1			11
02	1316	X	471	-0-	-845	-0-	36	1	432	2	Y	3	5	1			9
							3	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

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-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

09	T. A.		15	-0-	15	3820	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	3861	X	41	-0-	-3820	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	55	-0-	-2855	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	74	-0-	-2933	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	310	X	119	-0-	-191	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	119	X	119	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
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 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

09	T. A.		285	-0-	285	1250	15 3	1 9	267	2	Y	3					3
10	1489	X	239	-0-	-1250	-0-	22 1	1 9	216	2	Y	1	2	1			2
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	257	2	Y	2	2	1			2
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	256	2	Y	1	1	1			2
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	21	1	189	2	Y	-0-	1	1			1
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	15 1	1 9	172	2	Y	1	1	1			1

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

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-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 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
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
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	122	2	4	9	N	4	4	1			18
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					18

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
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-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					7
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					5

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 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
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
01	2635	X	1538	-0-	-1097	-0-	1538	2			Y	-0-					21
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					21

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 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
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
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					9
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					9

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
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
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					2
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					2

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
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
01	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			Y	-0-					12
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					12

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
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
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					17
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					17

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 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
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
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					4
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					4

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					5
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					5

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

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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					5
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					5

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

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-
01	155	N	81	-0-	-74	B	-22315	4	1	77	2	N	-0-				-0-
02	112	N	68	-0-	-44	B	-22315	3	1	65	2	N	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

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-
01	62	N	3	-0-	-59	B	-43645	3	2			N	-0-				-0-
02	28	N	145	-0-	117	B	-43528	10	1	135	2	N	-0-				-0-

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

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
01	152	N	152	-0-	-0-		-0-	5	1	147	3	N	-0-				28
02	129	N	129	-0-	-0-		-0-	5	1	124	3	N	-0-				28

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

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
01	636	N	636	-0-	-0-		-0-	22	1	614	3	N	-0-				9
02	578	N	578	-0-	-0-		-0-	21	1	557	3	N	-0-				9

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					56
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					56

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

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
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	81	1	1595	2	N	-0-					23
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	71	1	1426	2	N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	3	N	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	19	1	530	3	N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

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
01	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	51	1	1463	3	N	-0-					41
02	1428	N	1369	-0-	-59	-0-	49	1	1320	3	N	-0-					41

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

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
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	62	1	1763	3	N	-0-					150
02	1092	N	966	-0-	-126	-0-	34	1	932	3	N	-0-					150

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

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
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	592	3	N	-0-					23
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	3	N	-0-					23

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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									
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					44
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	2	1	57	3	N	-0-					44

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

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-
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-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

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-
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-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

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
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	3	N	-0-					23
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	N	-0-					23

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

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-
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-

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

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
01	1085	N	962	-0-	-123	-0-	33	1	929	3	N	-0-					81
02	896	N	849	-0-	-47	-0-	30	1	815	3	N	4					85
							4	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
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
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	65	1	1836	3	N	-0-					71
02	1792	N	1778	-0-	-14	-0-	63	1	1715	3	N	-0-					71

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					59
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					59

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	59	1	1664	3	N	-0-					28
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	49	1	1318	3	N	-0-					28

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
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
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	38	1	1100	3	N	-0-					27
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	904	3	N	-0-					27

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	82	1	1140	2	Y	-0-					8
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	87	1	1219	2	Y	-0-					8

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. (I) GAS 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	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
01	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	551	1	7670	2	Y	-0-					42
02	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	493	1	6881	2	Y	-0-					42

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. (I) GAS 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	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-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	98	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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-
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	32	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	25	1	332	2	Y	-0-					-0-

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 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
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
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1191	2	N	3					12
							3	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	2	N	-0-					12

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 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
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
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	101	1	1407	2	Y	-0-					6
02	1428	N	1252	-0-	-176	-0-	84	1	1168	2	Y	-0-					6

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 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
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
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	92	1	1286	2	Y	-0-					5
02	1288	N	1179	-0-	-109	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	176	1	1715	2	Y	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	114	1	1508	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	18073	X	11419	-0-	-6654	-0-	1060	1	10303	2	Y	51					98
							56	9									
02	15820	X	9743	-0-	-6077	-0-	687	1	9046	2	Y	9	94	1			13
							10	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	138	1	1916	2	N	-0-					19
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	149	1	2086	2	N	-0-					19

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
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
01	4185	X	3539	-0-	-646	-0-	237	1	3302	2	Y	-0-					15
02	4004	X	3023	-0-	-981	-0-	202	1	2821	2	Y	-0-					15

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
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-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	101	1	984	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	949	-0-	-59	-0-	67	1	882	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	744	N	404	-0-	-340	-0-	27	1	377	2	Y	-0-					3
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	-0-					3

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
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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					1
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					1

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
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
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	277	1	3854	2	N	-0-					24
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	250	1	3493	2	N	-0-					24

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 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
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-
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	187	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	109	1	1430	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 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
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-
01	1271	N	854	-0-	-417	-0-	80	1	774	2	N	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	119	1	1568	2	N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	145	1	619	2	N	43	48	1			26
							47	9									
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	139	1	590	2	N	44	45	1			25
							48	9									
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					25

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. (I) GAS 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	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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	29	1	124	2	N	8	8	1			5
							9	9									
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	118	2	N	7	8	1			4
							8	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	T. A.		273	-0-	273	4996	31	1	239	3	Y	3					30
							3	9									
02	T. A.		361	-0-	361	5357	28	1	325	3	Y	7	1	8			36
							8	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					3

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. (I) GAS 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	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									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	62	1	639	3	Y	6					30
							7	9									
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	797	3	Y	6	3	8			33
							7	9									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 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
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									
01	T. A.		1277	-0-	1277	8335	124	1	1130	3	Y	21					51
							23	9									
02	T. A.		1454	-0-	1454	9789	112	1	1302	3	Y	36	15	8			72
							40	9									

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
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					4

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			29

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			308
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			308

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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

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-
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-

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

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-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	N	-0-					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

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-
01	3100	N	15603	-0-	12503	37411	306	1	15297	2	N	-0-					-0-
02	43524	X	6113	-0-	-37411	-0-	120	1	5993	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

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-
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

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
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					20
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					20

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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-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
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
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					1101
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					Y	-0-					1101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	188	-0-	188	188	188	2		N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

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	16	-0-	16	32	16	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	44	12	2		N	-0-			-0-
02	102 X	58	-0-	-44	-0-	58	2		N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 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
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	1824	-0-	1824	1824	1824	2			N	-0-					32
01	14B2	EXT	3069	-0-	3069	4893	3069	2			N	-0-					32
02	14B2	EXT	1072	-0-	1072	5965	1049	2	23	9	N	21					53

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	748	-0-	748	748	746	2	2	9	N	2					86
02	14B2	EXT	1793	-0-	1793	2541	1776	2	17	9	N	15					101

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	146	-0-	146	195	146	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-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
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	375	-0-	375	1185	375	2			N	-0-					8
01	14B2	EXT	315	-0-	315	1500	315	2			N	-0-					8
02	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					8

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
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	5749	-0-	5749	9844	5749	2			N	-0-					114
01	14B2	EXT	4120	-0-	4120	13964	4120	2			N	-0-					114
02	17841	X	3877	-0-	-13964	-0-	3846	2	31	9	N	28					142

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
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	-0-	-0-	-0-	374					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	374					N	-0-					37
02	651	X	277	-0-	-374	-0-	274	2	3	9	N	3					40

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
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
01	14B2 EXT	4325	-0-	4325	4325	4325	2			N	-0-					35
02	14B2 EXT	3584	-0-	3584	7909	3565	2	19	9	N	17					52

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	405	-0-	405	405	405	2			N	-0-					-0-

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAG EXPLORATION LLC 102971
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

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	3100	N	3301	-0-	201	266	3301	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3214	-0-	114	380	3214	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2591	-0-	-209	171	2591	2			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

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	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	886	-0-	-2026	-0-	886	2			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 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
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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 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
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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 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
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 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
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

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
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-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
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	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2017	-0-	-279	-0-	2017	2			N	-0-					-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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 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
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		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 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
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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

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
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

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	227	-0-	227	6564	227	2			N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6564					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6564					N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	868	X	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					-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
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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-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
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	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5404	-0-	-52	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4382	-0-	-1050	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 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
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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 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
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 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
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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-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
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	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

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		-0-	-0-	-0-	932					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	932					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	932					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10400 - 11512

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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

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	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 11184 - 11594

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 10824 - 11252

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

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	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					96
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					96
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					96

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

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-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
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
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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, M WELL #: 01 RRCID -> 289827 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 4326 - 4406

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-
01	23591	X	23272	-0-	-319	-0-	1450	1	21822	2	N	-0-					-0-
02	21308	X	20770	-0-	-538	-0-	1315	1	19455	2	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-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
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	2535	-0-	-7	-0-	2535	2			N	-0-					47
01	2542	X	1233	-0-	-1309	-0-	1233	2			N	-0-					47
02	2296	X	1481	-0-	-815	-0-	1481	2			N	-0-					47

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 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
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-
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-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 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
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-
01	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	620	1	6607	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5248	-0-	-940	-0-	560	1	4688	2	N	-0-					-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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	1			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2021

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					217
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					217
02	14B2	EXT	2234	-0-	2234	B	2234	143	1	1966	2	Y	114					331
								125	9									

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
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	124	-0-	31 B	-609522	12	1	103	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
*01	155	N	73	-0-	-82 B	-609522	10	1	62	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	84	N	142	-0-	58 B	-609464	13	1	126	2	Y	3	3	1			7
							3	9									

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
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	195	-0-	40 B	-361386	20	1	163	2	Y	11	6	1			12
							12	9									
*01	217	N	152	-0-	-65 B	-361386	20	1	128	2	Y	4	3	1			13
							4	9									
02	140	N	218	-0-	78 B	-361308	20	1	194	2	Y	4	4	1			13
							4	9									

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
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	177	-0-	22 B	-306839	19	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	144	-0-	-104 B	-306839	19	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	208	-0-	68 B	-306771	20	1	188	2	Y	-0-					-0-

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
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	211	-0-	56 B	-659723	21	1	176	2	Y	13	7	1			11
							14	9									
*01	279	N	163	-0-	-116 B	-659723	21	1	139	2	Y	3	3	1			11
							3	9									
02	168	N	195	-0-	27 B	-659696	18	1	171	2	Y	5	4	1			12
							6	9									

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
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	129	-0-	36 B	-613052	13	1	107	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
*01	155	N	82	-0-	-73 B	-613052	11	1	69	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	84	N	76	-0-	-8 B	-613052	7	1	68	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
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	1150	-0-	251 B	-659199	116	1	958	2	Y	69	37	1			55
							76	9									
*01	1178	N	559	-0-	-619 B	-659199	73	1	472	2	Y	13	11	1			57
							14	9									
02	840	N	-0-	-0-	-840 B	-659199					Y	-0-					57

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
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	187	-0-	32 B	-780904	19	1	156	2	Y	11	6	1			12
							12	9									
*01	248	N	149	-0-	-99 B	-780904	20	1	126	2	Y	3	3	1			12
							3	9									
02	140	N	217	-0-	77 B	-780827	20	1	191	2	Y	5	4	1			13
							6	9									

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
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	191	-0-	36 B	-520326	19	1	160	2	Y	11	6	1			12
							12	9									
*01	217	N	80	-0-	-137 B	-520326	10	1	67	2	Y	3	2	1			13
							3	9									
02	140	N	274	-0-	134 B	-520192	25	1	243	2	Y	5	5	1			13
							6	9									

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
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		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					-0-

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
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	105	-0-	12 B	-83574	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	18	-0-	-137 B	-83574	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	94	-0-	10 B	-83564	9	1	85	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
09	14B2	EXT	539	-0-	539	B	-404757	67	1 2 9	470	2	Y	2					2
10	651	N	972	-0-	321	B	-404436	85	1 13 9	874	2	Y	12					14
11	450	N	565	-0-	115	B	-404321	66	1	499	2	Y	-0-					14
12	558	N	723	-0-	165	B	-404156	73	1 47 9	603	2	Y	43	23	1			34
*01	744	N	564	-0-	-180	B	-404156	74	1 14 9	476	2	Y	13	11	1			36
02	532	N	814	-0-	282	B	-403874	75	1 19 9	720	2	Y	17	15	1			38

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

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	-0-	-0-	-0-	B	-180					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-180					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-180					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

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	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

09	14B2	EXT	535	-0-	535	B	1642	67	1 2 9	466	2	Y	2					8
10	2606	N	964	-0-	-1642	B	-0-	85	1 13 9	866	2	Y	12					20
11	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	65	1	495	2	Y	-0-					20
12	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	72	1 47 9	598	2	Y	43	23	1			40
*01	744	N	559	-0-	-185	B	-0-	73	1 14 9	472	2	Y	13	11	1			42
02	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	74	1 19 9	713	2	Y	17	15	1			44

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

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	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1

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
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	216	-0-	61 B	-16849	22	1	180	2	Y	13	7	1			13
							14	9									
*01	279	N	167	-0-	-112 B	-16849	22	1	142	2	Y	3	3	1			13
							3	9									
02	168	N	243	-0-	75 B	-16774	22	1	215	2	Y	5	4	1			14
							6	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

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	700	-0-	111 B	-259759	75	1	625	2	Y	-0-					3
01	992	N	569	-0-	-423 B	-259759	76	1	493	2	Y	-0-					3
02	560	N	823	-0-	263 B	-259496	78	1	745	2	Y	-0-					3

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

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	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	107	1	886	2	Y	65	35	1			54
							72	9									
*01	1147	N	829	-0-	-318 B	-0-	108	1	699	2	Y	20	17	1			57
							22	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	110	1	1057	2	Y	25	22	1			60
							28	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

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	396	-0-	55 B	-538342	43	1	353	2	Y	-0-					4
01	465	N	322	-0-	-143 B	-538342	43	1	279	2	Y	-0-					4
02	308	N	465	-0-	157 B	-538185	44	1	421	2	Y	-0-					4

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

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	76	-0-	14 B	-85643	8	1	68	2	Y	-0-					12
01	93	N	61	-0-	-32 B	-85643	8	1	53	2	Y	-0-					12
02	56	N	89	-0-	33 B	-85610	8	1	81	2	Y	-0-					12

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	179	-0-	24	B	-6996	18	1	149	2	Y	11	6	1			12
								12	9									
*01	217	N	106	-0-	-111	B	-6996	14	1	90	2	Y	2	2	1			12
								2	9									
02	140	N	173	-0-	33	B	-6963	16	1	154	2	Y	3	3	1			12
								3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		280	-0-	280	B	-2009	35	1	244	2	Y	1					1
								1	9									
10	0	X	505	-0-	505	B	-1504	44	1	454	2	Y	6					7
								7	9									
11	240	N	293	-0-	53	B	-1451	34	1	259	2	Y	-0-					7
12	279	N	1416	-0-	1137	B	-314	142	1	1179	2	Y	86	46	1			47
								95	9									
*01	1740	N	2054	-0-	314	B	-0-	268	1	1732	2	Y	49	41	1			55
								54	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1332	2	Y	32	28	1			59
								35	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2021	X	2021	-0-	-0-	B	-0-	203	1	1684	2	Y	122	66	1			134
								134	9									
*01	2728	X	1577	-0-	-1151	B	-0-	205	1	1329	2	Y	39	32	1			141
								43	9									
02	2464	X	1645	-0-	-819	B	-0-	152	1	1456	2	Y	34	30	1			145
								37	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
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-
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-

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
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	3356	X	3356	-0-	-0-	B	-0-	361	1	2995	2	Y	-0-					9
01	2635	X	2568	-0-	-67	B	-0-	344	1	2224	2	Y	-0-					9
02	2730	X	2730	-0-	-0-	B	-0-	258	1	2472	2	Y	-0-					9

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
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	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					2
01	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	12	1	78	2	Y	-0-					2
02	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					2

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
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	1970	X	1970	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1641	2	Y	119	64	1			92
								131	9									
*01	2635	X	1536	-0-	-1099	B	-0-	200	1	1295	2	Y	37	31	1			98
								41	9									
02	2968	X	2212	-0-	-756	B	-0-	204	1	1957	2	Y	46	41	1			103
								51	9									

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
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	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	54	1	450	2	Y	32	17	1			29
								35	9									
*01	589	N	99	-0-	-490	B	-0-	13	1	84	2	Y	2	2	1			29
								2	9									
02	392	N	129	-0-	-263	B	-0-	12	1	114	2	Y	3	2	1			30
								3	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 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
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
01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	55	1	259	2	Y	-0-					22
02	672	N	138	-0-	-534 B	-0-	37	1	101	2	Y	-0-					22

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
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
01	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	254	1	1200	2	Y	-0-					75
02	1120	N	929	-0-	-191 B	-0-	247	1	682	2	Y	-0-					75

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					3
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	17	1	46	2	Y	-0-					3

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*02	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18 B	-0-	122	3			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

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-
01	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

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
01	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	62	1	671	2	N	-0-					13
02	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	45	1	447	2	N	-0-					13

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

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
01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	14	1	147	2	N	-0-					2
02	140	N	107	-0-	-33	B	-0-	10	1	97	2	N	-0-					2

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-487					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-487					N	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 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
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
01	3216	X	3216	-0-	-0-	B	-0-	265	1	2951	2	N	-0-					73
02	2688	N	2534	-0-	-154	B	-0-	238	1	2296	2	N	-0-					73

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 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
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
01	5301	X	2859	-0-	-2442	B	-0-	239	1	2620	2	N	-0-					127
02	4788	X	3009	-0-	-1779	B	-0-	274	1	2735	2	N	-0-					127

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

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
01	3654	X	3654	-0-	-0-	B	-0-	298	1	3356	2	N	-0-					72
02	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1586	2	N	-0-					72

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

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
01	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63

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

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	32	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

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									
01	1085	N	1085	-0-	-0-		-0-	101	1	958	2	Y	24	12	1			18
								26	9									
02	1176	N	941	-0-	-235		-0-	75	1	843	2	Y	21	23	1			16
								23	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 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
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-
01	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	106	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	980	-0-	-84	-0-	80	1	900	2	Y	-0-					-0-

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
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									
01	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	172	1	1626	2	Y	35	14	1			27
							39	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	181	1	2046	2	Y	52	40	1			39
							57	9									

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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	60	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	390	-0-	-86	-0-	32	1	358	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	224	1	3160	2	N	100					204
							110	9									
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	222	1	3014	2	N	101	170	1			135
							111	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WADI OPERATING, LLC //CONT.// 100779
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. (I) GAS 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	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

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									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	224	1	1575	2	N	77	182	1			84
							85	9									
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	222	1	1452	2	N	71					155
							78	9									

CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OMTA OPERATING LLC 103317
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

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-
01	3410	X	1069	-0-	-2341	-0-	1025	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	3080	X	1604	-0-	-1476	-0-	1565	2	39	9	Y	35	35	1			-0-

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

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
01	2635	X	793	-0-	-1842	-0-	760	2	33	9	Y	30	30	1			10
*02	1680	X	1599	-0-	-81	-0-	1543	2	56	9	Y	51	51	1			10

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OMTA OPERATING LLC //CONT.// 103317
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
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-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	440	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	296	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

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-
01	1240	N	977	-0-	-263	-0-	933	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	1120	N	739	-0-	-381	-0-	725	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

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-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1079	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	452	2	26	9	Y	24	24	1			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

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-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1037	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	524	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

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-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1025	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	952	N	845	-0-	-107	-0-	833	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

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-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	933	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	657	2	24	9	Y	22	22	1			-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	2			Y	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	620	X	173	-0-	-447	-0-	43	2	130	9	N	118	75	1			123
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-	123	1			-0-

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3317	X	3076	-0-	-241	-0-	2869	2	207	9	N	188	120	1			113
02	2576	X	2026	-0-	-550	-0-	1908	2	118	9	N	107	70	1			150

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2019

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 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
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
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1444	2	10	9	N	9					172
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1663	2	28	9	N	25					197

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 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
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
01	1333 N	858	-0-	-475	-0-	858	2			N	-0-					230
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					230

SKIPPER WELL #: RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 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
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2023

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	73 134	1 9	1230	2	N	122					405
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	65 108	1 9	1124	2	N	98	254	1			249

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	2015	N	1641	-0-	-374	-0-	89 61	1 9	1491	2	N	55					216
02	1764	N	1743	-0-	-21	-0-	93 36	1 9	1614	2	N	33	47	1			202

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 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
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 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
09	8310	X	7615	-0-	-695	-0-	417 215	1 9	6983	2	Y	195	191	1			467
10	8308	X	7639	-0-	-669	-0-	423 218	1 9	6998	2	Y	198	181	1			484
11	7980	X	7480	-0-	-500	-0-	421 200	1 9	6859	2	Y	182	244	1			422
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	475 249	1 9	7837	2	Y	226	248	1			400
01	7936	X	7761	-0-	-175	-0-	423 259	1 9	7079	2	Y	235	181	1			454
02	7112	X	7032	-0-	-80	-0-	371 245	1 9	6416	2	Y	223	239	1			438

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					2

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	12616		3484	-0-	-9132	-0-	3484	2			Y	-0-					20
01	5789		3065	-0-	-2724	-0-	3065	2			Y	-0-					20
*02	4602		2455	-0-	-2147	-0-	2455	2			Y	-0-					20

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LOS INDIOS (M) //CONT.// 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					193

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	148	N	71	-0-	-77	-0-	71	2			N	-0-					15
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					15
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					15

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
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	465	N	354	-0-	-111	-0-	2	1	352	2	N	-0-					4
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	3	1	538	2	N	-0-					4
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	2	N	-0-					4

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
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					12
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					12
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					12

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					2
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					2
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					2

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
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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-					13
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	N	-0-					13
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-					13

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
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	620	N	525	-0-	-95	-0-	4	1	521	2	N	-0-					323
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	2	N	-0-					323
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	3	1	673	2	N	-0-					323

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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					33
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					33
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					33

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
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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					1
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					1
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					1

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					1

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
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	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	76	2	Y	5	3	1			3
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	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					3
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					3
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					3

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

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-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180

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
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-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) //CONT.// 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118

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

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-
01	0	20309	-0-	20309	B	26769	20309	2		N	-0-					-0-
02	0	27591	-0-	27591	B	54360	27591	2		N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 54360

HAYNES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 293579 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3392 - 3407

03/01 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-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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	959	-0-	-126	-0-	191	1	768	2	N	-0-					-0-
01	1085 X	852	-0-	-233	-0-	187	1	665	2	N	-0-					-0-
02	980 N	869	-0-	-111	-0-	187	1	682	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF. 10960 - 11102

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	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	1034	1	4165	2	N	-0-					-0-
01	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	1038	1	3686	2	N	-0-					-0-
02	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	864	1	3160	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 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
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
01	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	41	1	1283	2	N	-0-					1
02	1232 N	976	-0-	-256	-0-	33	1	943	2	N	-0-					1

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	104	1	3261	2	N	-0-					1
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	88	1	2566	2	N	-0-					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
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
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	59	1	1862	2	N	-0-					1
02	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	55	1	1608	2	N	-0-					1

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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B2	EXT	607	-0-	607	1706	19	1	588	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	310	-0-	-1706	-0-	10	1	300	2	N	-0-					-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
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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	458	-0-	-937	-0-	51	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	1395	X	129	-0-	-1266	-0-	25	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	193	-0-	-143	-0-	28	1	165	2	Y	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 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
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-
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 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
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-
01	403	N	179	-0-	-224	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-

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
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-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 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
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-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	18	1	578	2	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 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
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-
01	868	N	631	-0-	-237	-0-	19	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	428	-0-	-160	-0-	14	1	414	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	57	1	1775	2	Y	-0-					1
02	1932	N	1716	-0-	-216	-0-	57	1	1659	2	Y	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	4216	X	3760	-0-	-456	-0-	116	1	3644	2	Y	-0-			2
02	4032	X	3572	-0-	-460	-0-	119	1	3453	2	Y	-0-			2

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

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
01	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	32	1	1014	2	Y	-0-			1
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	41	1	1181	2	Y	-0-			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

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
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	70	1	2183	2	Y	-0-			1
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	63	1	1824	2	Y	-0-			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

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-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

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-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	308	N	100	-0-	-208	-0-	3	1	97	2	Y	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF. 10002 - 10220

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-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	10	1	307	2	Y	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	Y	-0-			-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2	EXT	9	-0-	9	20	9	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	121	-0-	121	141	4	1	117	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-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
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-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
02	168	N	47	-0-	-121	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

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
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
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	54	1	1697	2	N	-0-					1
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	38	1	1103	2	N	-0-					1

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
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-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11379 PERF. 5478 - 5736

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
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	73	1	2281	2	Y	-0-					1
02	2044	N	2008	-0-	-36	-0-	67	1	1941	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

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-
01	310	N	156	-0-	-154	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

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
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	199	1	6232	2	N	-0-					2
02	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	183	1	5322	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

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-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

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
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	N	-0-					26
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	N	-0-					26

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

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
01	1426	N	803	-0-	-623	-0-	25	1	778	2	N	-0-					1
02	1036	N	756	-0-	-280	-0-	25	1	731	2	N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-					4
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-					4

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

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-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	11	1	305	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

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-
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	11	1	335	2	N	-0-					-0-
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	9	1	249	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

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-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	25	1	773	2	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

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-
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	21	1	656	2	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	636	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	2	N	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

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
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	45	1	1399	2	N	-0-			104
02	1456	N	1310	-0-	-146	-0-	44	1	1266	2	N	-0-			104

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

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-
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	23	1	723	2	N	-0-			-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10279 - 10421

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 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
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
01	2542	X	1140	-0-	-1402	-0-	35	1	1105	2	N	-0-			1
02	2296	X	753	-0-	-1543	-0-	25	1	728	2	N	-0-			1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	N	-0-			-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	2	N	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 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
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
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	57	1	1803	2	N	-0-			1
02	2800	N	2829	-0-	29	29	94	1	2735	2	N	-0-			1

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
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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	-0-			54
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	N	-0-			54

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

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
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	99	1	3100	2	N	-0-					15
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	103	1	2980	2	N	-0-					15

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

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-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	27	1	840	2	N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	36	1	1045	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

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-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	14	1	447	2	N	-0-					-0-
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	12	1	362	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

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-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	-0-					-0-
02	700	N	512	-0-	-188	-0-	17	1	495	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	775	N	294	-0-	-481	-0-	9	1	285	2	N	-0-					30
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	15	1	440	2	N	-0-					30

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
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-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 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
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
01	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	34	1	1064	2	N	-0-					63
02	1176	N	997	-0-	-179	-0-	33	1	964	2	N	-0-					63

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	315	2	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	46	1	1460	2	N	-0-					35
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	44	1	1273	2	N	-0-					35

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
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-
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	22	1	688	2	N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 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
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
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	91	1	2865	2	N	-0-					34
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	2	N	-0-					34

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
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
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	48	1	1509	2	N	-0-					1
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	34	1	990	2	N	-0-					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
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
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	N	-0-					8
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	N	-0-					8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-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
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
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	74	1	2333	2	N	-0-					1
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	88	1	2542	2	N	-0-					1

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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	23	1	733	2	N	-0-					15
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	2	N	-0-					15

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
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
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	19	1	587	2	N	-0-					27
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	6	1	168	2	N	-0-					27

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
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
01	2604	X	2483	-0-	-121	-0-	77	1	2406	2	N	-0-					1
02	2352	X	1798	-0-	-554	-0-	60	1	1738	2	N	-0-					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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	9	1	297	2	N	-0-					-0-
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-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
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-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	18	1	562	2	N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 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
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
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	80	1	2510	2	N	-0-					15
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	76	1	2199	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 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
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-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	14	1	434	2	N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	34	1	1054	2	N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 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
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
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	75	1	2355	2	N	-0-					29
02	2408	X	2320	-0-	-88	-0-	77	1	2243	2	N	-0-					29

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 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
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-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	20	1	642	2	N	-0-					-0-
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	10	1	297	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 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
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-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	27	1	844	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	33	1	960	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	961	N	804	-0-	-157	-0-	25	1	779	2	N	-0-					-0-
02	868	N	679	-0-	-189	-0-	23	1	656	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-					16
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					16

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 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
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-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					1
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	37	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1125	-0-	-163	-0-	37	1	1088	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	36	1	1129	2	N	-0-					1
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	34	1	979	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 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
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
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	79	1	2492	2	N	-0-					1
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	81	1	2363	2	N	-0-					1

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 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
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-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	48	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	42	1	1217	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 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
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-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	6	1	197	2	N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	5	1	157	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 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
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
01	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	32	1	1005	2	N	-0-					1
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	37	1	1073	2	N	-0-					1

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	55	1	1718	2	N	-0-					1
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	39	1	1139	2	N	-0-					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
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-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	50	1	1568	2	N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	45	1	1312	2	N	-0-					-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
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
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	817	2	N	-0-					34
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	20	1	568	2	N	-0-					34

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
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
01	2139	X	1252	-0-	-887	-0-	39	1	1213	2	N	-0-					1
02	1932	X	1222	-0-	-710	-0-	41	1	1181	2	N	-0-					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
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
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	71	1	2224	2	N	-0-					1
02	2380	N	2101	-0-	-279	-0-	70	1	2031	2	N	-0-					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
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
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					14
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	4	1	107	2	N	-0-					14

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
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
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	89	1	2805	2	N	-0-					1
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	54	1	1559	2	N	-0-					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
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-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	16	1	490	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	458	-0-	-662	-0-	15	1	443	2	N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	N	-0-					44
02	308	N	148	-0-	-160	-0-	5	1	143	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 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
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-
01	589	N	501	-0-	-88	-0-	15	1	486	2	N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	562	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 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
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-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	52	1	1644	2	N	-0-					-0-
02	672	N	473	-0-	-199	-0-	16	1	457	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 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
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-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	14	1	426	2	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 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
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-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 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
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-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 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
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
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	49	1	1533	2	N	-0-					26
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	47	1	1377	2	N	-0-					26

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 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
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-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	37	1	1166	2	N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	1006	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	35	1	1102	2	N	-0-					49
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	899	2	N	1					50
							1	9									

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
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
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	47	1	1490	2	N	-0-					1
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	51	1	1483	2	N	-0-					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
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-
01	1085	N	836	-0-	-249	-0-	26	1	810	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	918	-0-	-174	-0-	31	1	887	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	40	1	1260	2	N	-0-					1
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1193	2	N	-0-					1

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 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
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
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	50	1	1583	2	N	-0-					1
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	68	1	1965	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	41	1	1284	2	N	-0-					179
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	40	1	1167	2	N	-0-					179

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	N	28					28
							31	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	8	1	236	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-

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
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
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	13	1	411	2	N	-0-					1
02	644	N	348	-0-	-296	-0-	12	1	336	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 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
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-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	9	1	272	2	N	-0-					-0-

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
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
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	19	1	609	2	N	-0-					2
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 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
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-
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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

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
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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	-0-					11
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	N	-0-					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	N	-0-					12
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	N	-0-					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	89	1	2792	2	N	-0-					1
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	93	1	2910	2	N	-0-					60
02	2856	X	2548	-0-	-308	-0-	85	1	2463	2	N	-0-					60

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	38	1	1195	2	N	-0-					27
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	45	1	1291	2	N	-0-					27

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
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-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-			39
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	1	1	39	2	N	-0-			39

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

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-
01	1178	N	424	-0-	-754	-0-	13	1	411	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	505	-0-	-559	-0-	17	1	488	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

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
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	26	1	810	2	N	-0-			96
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	24	1	708	2	N	-0-			96

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	34	1	1057	2	N	-0-					14
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	54	1	1699	2	N	-0-					90
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	44	1	1272	2	N	-0-					90

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	1953	X	1945	-0-	-8	-0-	60	1	1885	2	N	-0-					1
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	108	1	3135	2	N	-0-					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
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-
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	10	1	300	2	N	-0-					-0-
02	448	N	167	-0-	-281	-0-	6	1	161	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	1767	N	1327	-0-	-440	-0-	41	1	1286	2	N	-0-					1
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	55	1	1601	2	N	-0-					1

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
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
01	1302	N	536	-0-	-766	-0-	17	1	519	2	N	-0-					19
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	42	1	1213	2	N	-0-					19

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
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
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	37	1	1164	2	N	-0-					13
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	37	1	1081	2	N	-0-					13

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
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
01	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	63	1	1972	2	N	-0-					1
02	1848	N	1813	-0-	-35	-0-	60	1	1753	2	N	-0-					1

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
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
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	17	1	539	2	N	-0-					13
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	N	-0-					13

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
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
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					21
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	2	1	67	2	N	-0-					21

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
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
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	81	1	2553	2	N	-0-					10
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	62	1	1806	2	N	-0-					10

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
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
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	61	1	1928	2	N	-0-					10
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	58	1	1681	2	N	-0-					10

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
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
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	34	1	1083	2	N	-0-					19
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	37	1	1086	2	N	-0-					19

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
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
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	80	1	2497	2	N	-0-					73
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	61	1	1782	2	N	-0-					73

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 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
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-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 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
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-
01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	31	1	988	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	785	-0-	-503	-0-	26	1	759	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 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
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-
01	992	N	947	-0-	-45	-0-	29	1	918	2	N	-0-					-0-
02	896	N	704	-0-	-192	-0-	23	1	681	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	35	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	42	1	1226	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 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
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
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	50	1	1569	2	N	-0-					1
02	1596	N	1474	-0-	-122	-0-	49	1	1425	2	N	-0-					1

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	40	1	1263	2	N	-0-					14
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	47	1	1371	2	N	-0-					14

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
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
01	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	48	1	1497	2	N	-0-					85
02	1428	N	1358	-0-	-70	-0-	45	1	1313	2	N	-0-					85

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
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
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	53	1	1662	2	N	-0-					1
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	2	N	-0-					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
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-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	2	N	-0-					-0-
02	840	N	480	-0-	-360	-0-	16	1	464	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	403	N	40	-0-	-363	-0-	1	1	39	2	N	-0-					1
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	3	1	75	2	N	-0-					1

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 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
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
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	65	1	2052	2	N	-0-					25
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	63	1	1825	2	N	-0-					25

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	28	1	890	2	N	-0-					44
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	26	1	743	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	94	1	2937	2	N	5					136
							6	9									
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	89	1	2577	2	N	-0-					136

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	316	2	N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 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
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-
01	1023	N	807	-0-	-216	-0-	25	1	782	2	N	-0-					-0-
02	868	N	852	-0-	-16	-0-	28	1	824	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 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
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
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	74	1	2316	2	N	-0-					4
02	2800	N	3242	-0-	442	442	108	1	3134	2	N	-0-					4

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
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-
01	527	N	422	-0-	-105	-0-	13	1	409	2	N	-0-					-0-
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	19	1	559	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	7	1	193	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	806	N	286	-0-	-520	-0-	9	1	273	2	N	4					10
							4	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	41	1	1195	2	N	-0-					10

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
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
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	65	1	2042	2	N	-0-					1
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	62	1	1797	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 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
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
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	55	1	1729	2	N	-0-					14
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	53	1	1536	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 205 RRCID -> 284903 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6599 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 204 RRCID -> 285435 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7692 - 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
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									
01	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	48	1	1510	2	N	-0-					61
02	1792	N	1340	-0-	-452	-0-	45	1	1295	2	N	-0-					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	55	1	451	2	N	-0-					-0-
01	434	N	215	-0-	-219	-0-	32	1	183	2	N	-0-					-0-
02	392	N	53	-0-	-339	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

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
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	44	1	1368	2	N	-0-					40
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	40	1	1164	2	N	-0-					40

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

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
01	6913	X	6307	-0-	-606	-0-	195	1	6112	2	N	-0-					5
02	6244	X	5446	-0-	-798	-0-	181	1	5265	2	N	-0-					5

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2024

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
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
01	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1062	2	7	9	Y	6					233
02	1064	N	979	-0-	-85	-0-	937	2	42	9	Y	38					271

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
09	5940	#	4950	-0-	-990	-0-	600	1 8 9	4342	2	N	7					204
10	5828	#	5284	-0-	-544	-0-	620	1 23 9	4641	2	N	21					225
11	5550	#	4958	-0-	-592	-0-	600	1 28 9	4330	2	N	25					250
12	5735	#	4993	-0-	-742	-0-	620	1 48 9	4325	2	N	44	187	1			107
01	5270	#	4816	-0-	-454	-0-	620	1 29 9	4167	2	N	26					133
02	4760	#	4309	-0-	-451	-0-	560	1 28 9	3721	2	N	25					158

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

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

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

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
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2 9		N	2					98
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					98

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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			327
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			327
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			327
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			327
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			327
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			327

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY(6050) //CONT.// 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. //CONT.// 011447
LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	1			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		355	-0-	355	355	355	1			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		333	-0-	333	688	333	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	688					Y	NO RPT					-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

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-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7230) //CONT.// 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. //CONT.// 011447
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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	1			N	-0-					-0-
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	1			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	2041	1			Y	-0-					8
*01	DLQ G-10		1917	-0-	1917	3958	1917	1			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3958					Y	NO RPT					8

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2927	-0-	-7830	-0-	2871	2	56	9	N	51	198	1			80
01	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					80
02	9716	X	NO RPT	-0-	-9716	-0-					N	NO RPT					80

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	1			Y	-0-					15
*12	DLQ G-10		1463	-0-	1463	1463	1463	1			Y	-0-					15
*01	DLQ G-10		1375	-0-	1375	2838	1375	1			Y	-0-					15
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2838					Y	NO RPT					15

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

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2		N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	B	-0-				N	NO RPT					35

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

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

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-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) //CONT.// 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	877	-0-	877	877	877	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2027	-0-	-325	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

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-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	831	-0-	-93	-0-	831	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

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-
01	837	N	198	-0-	-639	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

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
01	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	3285	2	6	9	Y	5	10	1			2
02	3192	X	2563	-0-	-629	-0-	2557	2	6	9	Y	5					7

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

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
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1630	2	69	9	Y	63					155
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					155

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

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-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

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-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

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-
01	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

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
01	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7359	2	25	9	Y	23	46	1			8
02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6193	2	15	9	Y	14					22

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

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
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1292	2	28	9	Y	25	39	1			7
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1400	2	11	9	Y	10					17

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

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
01	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1862	2	14	9	Y	13	28	1			6
02	1792	N	1657	-0-	-135	-0-	1643	2	14	9	Y	13					19

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

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
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	Y	13	28	1			4
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	999	2	15	9	Y	14					18

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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. (I) GAS 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	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
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3486	2	69	9	Y	63					168
02	3388	X	2047	-0-	-1341	-0-	2037	2	10	9	Y	9					177

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 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
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
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3726	2	15	9	Y	14	29	1			6
02	3976	X	3182	-0-	-794	-0-	3172	2	10	9	Y	9					15

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 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
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
01	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	13335	2	69	9	Y	63					127
02	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11359	2	40	9	Y	36					163

GEO. H. SPEER WELL #: 35 RRCID -> 283840 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 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
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
01	6386	X	5476	-0-	-910	-0-	5423	2	53	9	Y	48					126
02	6916	X	5453	-0-	-1463	-0-	5419	2	34	9	Y	31					157

C.M. HALL 'A' WELL #: 22 RRCID -> 284482 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 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
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
01	5332	X	4255	-0-	-1077	-0-	4210	2	45	9	N	41	180	1			33
02	4816	X	3558	-0-	-1258	-0-	3536	2	22	9	N	20					53

GEO. H. SPEER WELL #: 32 RRCID -> 285918 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	568	2	40	9	Y	36					165
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	2	6	9	Y	5					170

C.M. HALL 'A' WELL #: 23ST RRCID -> 285983 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 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
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-
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-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
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-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	194	-0-	-198	-0-	194	2			Y	-0-					-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
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
01	2697	X	2197	-0-	-500	-0-	2174	2	23	9	Y	21					167
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	Y	7					174

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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 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
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									
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	405	1	7484	2	Y	26					45
							29	9									
02	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	380	1	6977	2	Y	55					100
							61	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 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
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-
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	54	-0-	-86	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	43	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 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
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-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
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-

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
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-
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-

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
09	33420		3163	-0-	-30257	-0-	2509 158	2 9	496	5	Y	144	378	1			768
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
01	29109	#	-0-	-0-	-29109	-0-					Y	-0-					768
02	2940	#	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					768

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 5300) 56741 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 301136 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5265 - 5277

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	327	NO RPT	-0-	-327	-0-						N	NO RPT					-0-
01	3379	NO RPT	-0-	-3379	-0-						N	NO RPT					-0-
02	3052	NO RPT	-0-	-3052	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
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
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	172	1	1907	2	N	-0-			74
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	146	1	1442	2	N	-0-			74

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	403	N	290	-0-	-113	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	B	-0-	262	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

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

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 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
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-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	105	1	865	2	N	-0-					-0-
02	756	N	675	-0-	-81	-0-	67	1	608	2	N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 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
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-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	342	1	2815	2	N	-0-					-0-
02	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	174	1	1585	2	N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 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
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-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	4	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	530	2	N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	49	1	1235	2	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2022

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

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKMAN WELL #: RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2023

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYPTAK WELL #: RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 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
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2021

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2026

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	15500	#	9147	-0-	-6353	-0-	9092	2	55	9	N	50					184
02	9800	#	NO RPT	-0-	-9800	-0-					N	NO RPT					184

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
10	3100	N	5933	-0-	2833	2833	69	1	5818	2	N	42	176	1			160
							46	9									
11	3000	N	4535	-0-	1535	4368	90	1	4445	2	N	-0-					160
12	3100	N	3742	-0-	642	5010	93	1	3623	2	N	24					184
							26	9									
01	3100	N	3070	-0-	-30	4980	93	1	2959	2	N	16					200
							18	9									
02	2520		NO RPT	-0-	-2520	2460					N	NO RPT					200

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

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

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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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. (I) GAS 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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	42	1	1399	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	38	1	1182	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	508	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1209	N	811	-0-	-398	-0-	18	1	792	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	25	1	844	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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. (I) GAS 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	630	3	Y	3					10
							3	9									
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	650	3	Y	3	7	1			6
							3	9									
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	68	1	827	3	Y	4					10
							4	9									
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	66	1	883	3	Y	5					15
							6	9									
01	372	N	202	-0-	-170	-0-	13	1	187	3	Y	2	9	1			8
							2	9									
02	336	N	182	-0-	-154	-0-	10	1	169	3	Y	3					11
							3	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	91	1	1342	3	Y	2	13	1			13
							2	9									
02	1484	N	1067	-0-	-417	-0-	61	1	1003	3	Y	3					16
							3	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 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
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-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

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									
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	111	1	1629	3	Y	1	8	1			8
							1	9									
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	93	1	1525	3	Y	2					10
							2	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

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-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	75	-0-	-429	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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									
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	214	1	3100	3	Y	1					53
							1	9									
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	173	1	2815	3	Y	1	27	1			27
							1	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	209	1	3023	3	Y	21					307
							23	9									
02	3024	X	2987	-0-	-37	-0-	172	1	2815	3	Y	-0-	153	1			154

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
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									
01	6572	X	6175	-0-	-397	-0-	394	1	5728	3	Y	48	187	1			110
							53	9									
02	5936	X	5728	-0-	-208	-0-	316	1	5147	3	Y	241					351
							265	9									

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
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-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	Y	19	25	1			31
							21	9									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	Y	13	10	1			34
							14	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 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
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-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	304	-0-	-37	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	227	1	3973	2	Y	79	78	0			27
							87	9									
12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	222	1	3959	2	Y	96	98	0			25
							106	9									
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	214	1	3994	2	Y	88	87	0			26
							97	9									
*02	4004	X	1443	-0-	-2561	-0-	66	1	1297	2	Y	73	72	0			27
							80	9									

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
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	336	-0-	-67	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-
*02	336	N	284	-0-	-52	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-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
09	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	77	1	1365	2	Y	20	20	0			7
							22	9									
10	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	77	1	1319	2	Y	21	22	0			6
							23	9									
11	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	76	1	1321	2	Y	18	18	0			6
							20	9									
12	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	74	1	1328	2	Y	22	22	0			6
							24	9									
01	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	66	1	1234	2	Y	20	20	0			6
							22	9									
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	64	1	1252	2	Y	16	16	0			6
							18	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

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

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

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	3970	-0-	-110	-0-	213	1	3725	2	Y	29	29	0			10
							32	9									
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	219	1	3900	2	Y	36	37	0			9
							40	9									
01	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	209	1	3901	2	Y	34	33	0			10
							37	9									
*02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	184	1	3621	2	Y	27	27	0			10
							30	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770

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	6830	-0-	-520	-0-	370	1	6460	2	Y	-0-					-0-
12	7595	X	6932	-0-	-663	-0-	368	1	6564	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	6759	-0-	-619	-0-	344	1	6415	2	Y	-0-					-0-
*02	6552	X	6087	-0-	-465	-0-	294	1	5793	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 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
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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

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-	89	1	1547	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	1580	-0-	-1458	-0-	84	1	1496	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	953	-0-	-1155	-0-	48	1	905	2	Y	-0-					-0-
*02	1596	X	2	-0-	-1594	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

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	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					81
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					81
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					81

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

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

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-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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
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-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	880	-0-	-112	-0-	47	1	833	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	45	1	834	2	Y	-0-					-0-
*02	812	N	801	-0-	-11	-0-	39	1	762	2	Y	-0-					-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
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	1712	-0-	-658	-0-	93	1	1619	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1607	-0-	-532	-0-	85	1	1522	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1415	-0-	-507	-0-	72	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*02	1568	N	1264	-0-	-304	-0-	61	1	1203	2	Y	-0-					-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
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

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-	90 72	1 9	1567	2	Y	65	64	0				23
12	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	88 87	1 9	1578	2	Y	79	81	0				21
01	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	80 80	1 9	1495	2	Y	73	72	0				22
*02	1624	N	1534	-0-	-90	-0-	71 67	1 9	1396	2	Y	61	60	0				23

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

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-
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-						-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-						-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-						-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-						-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-						-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

09	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	58 1	1 9	1032	2	Y	1	1	0				-0-
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	61 1	1 9	1040	2	Y	1	1	0				-0-
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	57 1	1 9	1004	2	Y	1	1	0				-0-
12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	56 2	1 9	1003	2	Y	2	2	0				-0-
01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	53 1	1 9	988	2	Y	1	1	0				-0-
*02	980	N	947	-0-	-33	-0-	46 1	1 9	900	2	Y	1	1	0				-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 #: 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
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	989	-0-	-65	-0-	52	1	937	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	967	-0-	-56	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-
*02	924	N	893	-0-	-31	-0-	43	1	850	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

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-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

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	1118	-0-	-91	-0-	59	1	1051	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
01	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	55	1	1034	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
*02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	46	1	906	2	Y	5	5	0			2
							6	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 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
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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	969	2	Y	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	960	2	Y	-0-					-0-
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	485	-0-	-11	-0-	26	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	Y	-0-					-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	93	1	1626	2	Y	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	91	1	1627	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1539	-0-	-259	-0-	78	1	1461	2	Y	-0-					-0-
*02	1596	N	1554	-0-	-42	-0-	75	1	1479	2	Y	-0-					-0-

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
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	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
*02	84	N	23	-0-	-61	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-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
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	2552	-0-	-238	-0-	136	1	2368	2	Y	44	43	0			15
							48	9									
12	2790	N	2545	-0-	-245	-0-	132	1	2355	2	Y	53	54	0			14
							58	9									
01	2604	N	2494	-0-	-110	-0-	124	1	2317	2	Y	48	48	0			14
							53	9									
*02	2380	N	2253	-0-	-127	-0-	107	1	2102	2	Y	40	39	0			15
							44	9									

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 #: 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
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	145	-0-	-41	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
*02	140	N	47	-0-	-93	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

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	113	-0-	-11	-0-	5	1	83	2	Y	23	24	0			6
							25	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	21	21	0			6
							23	9									
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	49	1	961	2	Y	19	18	0			7
							21	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

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	154	-0-	-125	-0-	6	1	111	2	Y	34	35	0			9
							37	9									
01	558	N	82	-0-	-476	-0-	2	1	44	2	Y	33	32	0			10
							36	9									
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	26	26	0			10

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
*02	280	N	226	-0-	-54	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

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
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	1401	-0-	-129	-0-	76	1	1325	2	Y	-0-					-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	109	1	1947	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4243	-0-	1143	1143	216	1	4027	2	Y	-0-					-0-
*02	4475	X	3332	-0-	-1143	-0-	161	1	3171	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

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
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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	878	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	49	1	877	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	46	1	855	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
*02	868	N	811	-0-	-57	-0-	39	1	770	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

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. (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
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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	44	1	773	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	33	1	596	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	653	2	Y	13	13	0			4
							14	9									
*02	784	N	754	-0-	-30	-0-	36	1	706	2	Y	11	11	0			4
							12	9									

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. (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
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	4267	-0-	-293	-0-	231	1	4030	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
12	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	235	1	4198	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
01	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	223	1	4160	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
*02	4200	X	3867	-0-	-333	-0-	187	1	3676	2	Y	4	4	0			2
							4	9									

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
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	951	-0-	-819	-0-	51	1	898	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	1581	X	856	-0-	-725	-0-	45	1	810	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	1581	X	780	-0-	-801	-0-	40	1	738	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	1176	X	594	-0-	-582	-0-	29	1	563	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

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
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-	93	1	1619	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	1891	N	1670	-0-	-221	-0-	88	1	1578	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	82	1	1527	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*02	1596	N	1423	-0-	-173	-0-	69	1	1351	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

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
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	389	-0-	-14	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					-0-
*02	364	N	333	-0-	-31	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-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
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	122	-0-	-95	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	85	-0-	-83	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1025	-0-	-122	-0-	54	1	971	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	52	1	978	2	Y	-0-					-0-
*02	980	N	977	-0-	-3	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 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
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	204	-0-	-75	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	268	-0-	-104	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
*02	224	N	201	-0-	-23	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 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
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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	Y	-0-					-0-
*02	532	N	406	-0-	-126	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	901	-0-	-59	-0-	48	1	846	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
12	961	N	870	-0-	-91	-0-	46	1	816	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
01	930	N	837	-0-	-93	-0-	42	1	788	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
*02	840	N	813	-0-	-27	-0-	39	1	768	2	Y	5	5	0			2
							6	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
*02	252	N	240	-0-	-12	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1387	-0-	-173	-0-	75	1	1312	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	71	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	63	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*02	1288	N	1154	-0-	-134	-0-	56	1	1098	2	Y	-0-					-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
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	369	-0-	-65	-0-	20	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					-0-
*02	392	N	313	-0-	-79	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

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	3397	-0-	-143	-0-	179	1	3123	2	Y	86	84	0			30
							95	9									
12	3627	X	3414	-0-	-213	-0-	175	1	3127	2	Y	102	105	0			27
							112	9									
01	3627	X	3276	-0-	-351	-0-	161	1	3010	2	Y	95	94	0			28
							105	9									
*02	3192	X	3009	-0-	-183	-0-	141	1	2781	2	Y	79	77	0			30
							87	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

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	3194	-0-	-226	-0-	173	1	3015	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
12	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	177	1	3162	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
01	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	166	1	3102	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
*02	3164	X	2984	-0-	-180	-0-	144	1	2836	2	Y	4	4	0			2
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296

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	304	-0-	-6	-0-	8	1	142	2	Y	140	144	0			37
							154	9									
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	130	128	0			39
							143	9									
*02	308	N	249	-0-	-59	-0-	6	1	124	2	Y	108	106	0			41
							119	9									

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
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-	84	1	1459	2	Y	17	17	0			6
							19	9									
12	1984	X	1527	-0-	-457	-0-	80	1	1425	2	Y	20	21	0			5
							22	9									
01	1984	X	1712	-0-	-272	-0-	86	1	1604	2	Y	20	19	0			6
							22	9									
*02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	78	1	1539	2	Y	16	16	0			6
							18	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

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	2306	-0-	-1444	-0-	119	1	2080	2	Y	97	95	0			34
							107	9									
12	3782	X	2228	-0-	-1554	-0-	111	1	1988	2	Y	117	120	0			31
							129	9									
01	3689	X	2716	-0-	-973	-0-	132	1	2466	2	Y	107	106	0			32
							118	9									
*02	3276	X	3090	-0-	-186	-0-	144	1	2847	2	Y	90	88	0			34
							99	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

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	1603	-0-	-1667	-0-	87	1	1516	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2246	-0-	-1133	-0-	119	1	2127	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	1292	-0-	-2087	-0-	66	1	1226	2	Y	-0-					-0-
*02	2772	X	946	-0-	-1826	-0-	46	1	900	2	Y	-0-					-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
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	362	-0-	-41	-0-	19	1	341	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	18	1	333	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
*02	336	N	316	-0-	-20	-0-	15	1	300	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	88	1	1534	2	Y	89	88	0		31
							98	9								
12	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	85	1	1523	2	Y	107	110	0		28
							118	9								
01	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	82	1	1523	2	Y	100	98	0		30
							110	9								
*02	1596	N	1483	-0-	-113	-0-	67	1	1326	2	Y	82	81	0		31
							90	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

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								
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	19	19	0		6
							21	9								
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	16	16	0		6
							18	9								

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
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	696	-0-	-17	-0-	30	1	536	2	Y	118	121	0			31
							130	9									
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	29	1	538	2	Y	109	108	0			32
							120	9									
*02	616	N	604	-0-	-12	-0-	24	1	480	2	Y	91	89	0			34
							100	9									

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
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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	104	1	1824	2	Y	103	101	0			36
							113	9									
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	115	1	2046	2	Y	123	127	0			32
							135	9									
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	113	1	2115	2	Y	115	113	0			34
							127	9									
*02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	97	1	1920	2	Y	95	93	0			36
							105	9									

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
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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	61	1	1065	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	57	1	1024	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	51	1	957	2	Y	-0-					-0-
*02	1064	N	887	-0-	-177	-0-	43	1	844	2	Y	-0-					-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
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	2397	-0-	-93	-0-	129	1	2262	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
12	2542	N	2405	-0-	-137	-0-	127	1	2270	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
01	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	118	1	2203	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
*02	2240	N	1899	-0-	-341	-0-	91	1	1802	2	Y	5	5	0			2
							6	9									

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
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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	Y	-0-					-0-
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	45	1	886	2	Y	-0-					-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
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	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	2	Y	23	23	0			8
							25	9									
12	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	91	1	1633	2	Y	28	29	0			7
							31	9									
01	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	86	1	1599	2	Y	27	26	0			8
							30	9									
*02	1652	N	1560	-0-	-92	-0-	74	1	1463	2	Y	21	21	0			8
							23	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 13235 PERF.10792 - 12620

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	2621	-0-	-169	-0-	139	1	2428	2	Y	49	48	0			17
							54	9									
12	2728	N	2617	-0-	-111	-0-	135	1	2416	2	Y	60	61	0			16
							66	9									
01	2666	N	2516	-0-	-150	-0-	125	1	2332	2	Y	54	54	0			16
							59	9									
*02	2436	N	2281	-0-	-155	-0-	108	1	2122	2	Y	46	45	0			17
							51	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

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	1454	-0-	-136	-0-	79	1	1375	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	78	1	1397	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	76	1	1415	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	65	1	1288	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

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	873	-0-	-237	-0-	47	1	826	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	46	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	47	1	872	2	Y	-0-					-0-
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	Y	-0-					-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 #: 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
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-	108	1	1881	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
12	2170	N	1684	-0-	-486	-0-	89	1	1586	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
01	1922	N	1454	-0-	-468	-0-	74	1	1372	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
*02	1876	N	703	-0-	-1173	-0-	34	1	662	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

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
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	6486	-0-	-324	-0-	351	1	6132	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	6913	X	6494	-0-	-419	-0-	344	1	6146	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	6913	X	6383	-0-	-530	-0-	324	1	6055	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*02	6244	X	5653	-0-	-591	-0-	273	1	5377	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	1284	-0-	1284	3498	6	1	103	2	Y	1068	1097	0			280
							1175	9									
01	4653	X	1155	-0-	-3498	-0-	3	1	63	2	Y	990	976	0			294
							1089	9									
*02	989	X	989	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	821	806	0			309
							903	9									

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 #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 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
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	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

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	1140	-0-	-69	-0-	56	1	1006	2	Y	71	72	0			19
							78	9									
01	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	52	1	971	2	Y	65	65	0			19
							72	9									
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	901	2	Y	54	53	0			20
							59	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

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	156	-0-	-30	-0-	3	1	51	2	Y	93	96	0			24
							102	9									
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	Y	87	85	0			26
							96	9									
*02	140	N	137	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	71	70	0			27
							78	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

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	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	121	1	2120	2	Y	31	31	0			11
							34	9									
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	122	1	2183	2	Y	38	39	0			10
							42	9									
01	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	112	1	2094	2	Y	36	35	0			11
							40	9									
*02	2128	N	2083	-0-	-45	-0-	99	1	1952	2	Y	29	29	0			11
							32	9									

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 #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 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
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	639	-0-	-5151	-0-	35	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	421	-0-	-4384	-0-	22	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	192	-0-	-3962	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
*02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	167	1	3300	2	Y	-0-					-0-

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
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-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 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
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-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
*02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2192	-0-	-118	-0-	114	1	1983	2	Y	86	84	0			30
							95	9									
12	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	111	1	1978	2	Y	102	105	0			27
							112	9									
01	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	106	1	1970	2	Y	95	94	0			28
							105	9									
*02	2044	N	2018	-0-	-26	-0-	93	1	1838	2	Y	79	77	0			30
							87	9									

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
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	2871	-0-	-159	-0-	155	1	2707	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
12	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	152	1	2710	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
01	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	145	1	2709	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
*02	2716	X	2594	-0-	-122	-0-	125	1	2460	2	Y	8	8	0			3
							9	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 12596 PERF.10798 - 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
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	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	59	-0-	59	183	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*02	231	X	48	-0-	-183	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

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									
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	56	2	Y	24	24	0			7
							26	9									
*02	84	N	66	-0-	-18	-0-	2	1	41	2	Y	21	20	0			8
							23	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

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	1143	-0-	-97	-0-	60	1	1077	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
01	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	53	1	988	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
*02	1008	N	785	-0-	-223	-0-	38	1	743	2	Y	4	4	0			2
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

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	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	138	1	2403	2	Y	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	187	1	3338	2	Y	-0-					-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	182	1	3397	2	Y	-0-					-0-
*02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	153	1	3018	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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
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	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	107	1	1874	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	107	1	1910	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1827	-0-	-250	-0-	93	1	1734	2	Y	-0-					-0-
*02	1848	N	1827	-0-	-21	-0-	88	1	1739	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

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	3391	-0-	-1379	-0-	177	1	3096	2	Y	107	105	0			37
							118	9									
12	4929	X	2941	-0-	-1988	-0-	148	1	2651	2	Y	129	132	0			34
							142	9									
01	4495	X	3407	-0-	-1088	-0-	167	1	3109	2	Y	119	118	0			35
							131	9									
*02	3892	X	2492	-0-	-1400	-0-	115	1	2269	2	Y	98	96	0			37
							108	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

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	797	-0-	-463	-0-	42	1	738	2	Y	15	15	0			5
							17	9									
12	1333	N	926	-0-	-407	-0-	48	1	857	2	Y	19	19	0			5
							21	9									
01	961	N	787	-0-	-174	-0-	39	1	729	2	Y	17	17	0			5
							19	9									
*02	756	N	636	-0-	-120	-0-	30	1	591	2	Y	14	14	0			5
							15	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	694	2	Y	15	15	0			5
							17	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	827	2	Y	15	16	0			4
							17	9									
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	Y	14	13	0			5
							15	9									
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	38	1	681	2	Y	15	16	0			4
							17	9									
01	899	N	677	-0-	-222	-0-	34	1	626	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
*02	672	N	622	-0-	-50	-0-	29	1	579	2	Y	13	12	0			5
							14	9									

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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

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	298	-0-	-43	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-
*02	308	N	254	-0-	-54	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

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	3945	-0-	-225	-0-	212	1	3704	2	Y	26	26	0			9
							29	9									
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	222	1	3968	2	Y	31	32	0			8
							34	9									
01	4309	X	4092	-0-	-217	-0-	206	1	3853	2	Y	30	29	0			9
							33	9									
*02	3892	X	3573	-0-	-319	-0-	171	1	3376	2	Y	24	24	0			9
							26	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

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	1047	-0-	-503	-0-	56	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	50	1	934	2	Y	-0-					-0-
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	847	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

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-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

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	739	-0-	-11	-0-	40	1	699	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	39	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					-0-
*02	700	N	650	-0-	-50	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					-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 #: 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
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-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	571	2	Y	134	138	0			35
							147	9									
01	775	N	751	-0-	-24	-0-	31	1	582	2	Y	125	123	0			37
							138	9									
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	47	1	927	2	Y	103	101	0			39
							113	9									

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
09	11100	X	9322	-0-	-1778	-0-	454	1	8089	2	Y	708	707	0			246
							779	9									
10	9920	X	9359	-0-	-561	-0-	472	1	8080	2	Y	734	767	0			213
							807	9									
11	9600	X	8894	-0-	-706	-0-	443	1	7747	2	Y	640	630	0			223
							704	9									
12	9920	X	8929	-0-	-991	-0-	428	1	7653	2	Y	771	792	0			202
							848	9									
01	9920	X	8135	-0-	-1785	-0-	374	1	6973	2	Y	716	705	0			213
							788	9									
*02	7672	X	7611	-0-	-61	-0-	336	1	6624	2	Y	592	582	0			223
							651	9									

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
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	735	-0-	-165	-0-	40	1	695	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	38	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	474	-0-	-301	-0-	24	1	450	2	Y	-0-					-0-
*02	700	N	142	-0-	-558	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-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 #: 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
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	871	-0-	-179	-0-	47	1	824	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	49	1	878	2	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	46	1	864	2	Y	-0-					-0-
*02	812	N	783	-0-	-29	-0-	38	1	745	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

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	1362	-0-	-108	-0-	73	1	1283	2	Y	5	4	0			2
							6	9									
12	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	73	1	1310	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
01	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	68	1	1268	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
*02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	59	1	1169	2	Y	5	4	0			2
							6	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

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	221	-0-	-58	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	Y	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

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	900	-0-	-480	-0-	46	1	800	2	Y	49	48	0			17
							54	9									
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	80	1	1425	2	Y	58	60	0			15
							64	9									
01	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	50	1	936	2	Y	54	53	0			16
							59	9									
*02	840	N	692	-0-	-148	-0-	31	1	611	2	Y	45	44	0			17
							50	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

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-	74	1	1286	2	Y	48	47	0			17
							53	9									
12	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	61	1	1092	2	Y	57	59	0			15
							63	9									
01	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	62	1	1160	2	Y	53	52	0			16
							58	9									
*02	1316	N	1130	-0-	-186	-0-	52	1	1030	2	Y	44	43	0			17
							48	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	70	1	1246	2	Y	34	34	0			12
							37	9									
10	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	71	1	1218	2	Y	34	36	0			10
							37	9									
11	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	66	1	1149	2	Y	31	30	0			11
							34	9									
12	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	64	1	1141	2	Y	37	38	0			10
							41	9									
01	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	55	1	1026	2	Y	33	33	0			10
							36	9									
*02	1176	N	1067	-0-	-109	-0-	50	1	985	2	Y	29	28	0			11
							32	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

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	2332	-0-	-68	-0-	126	1	2206	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2356	-0-	-93	-0-	125	1	2231	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	113	1	2115	2	Y	-0-					-0-
*02	2184	N	2104	-0-	-80	-0-	102	1	2002	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

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	2231	-0-	-259	-0-	121	1	2110	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2093	-0-	-480	-0-	111	1	1982	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2075	-0-	-498	-0-	106	1	1969	2	Y	-0-					-0-
*02	2240	X	1969	-0-	-271	-0-	95	1	1874	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

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	4399	-0-	-281	-0-	232	1	4054	2	Y	103	101	0			36
							113	9									
12	4836	X	4497	-0-	-339	-0-	231	1	4130	2	Y	124	127	0			33
							136	9									
01	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	206	1	3845	2	Y	114	113	0			34
							125	9									
*02	4256	X	4183	-0-	-73	-0-	197	1	3880	2	Y	96	94	0			36
							106	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1382	-0-	-75	-0-	73	1	1297	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
01	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	67	1	1245	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
*02	1288	N	1156	-0-	-132	-0-	55	1	1092	2	Y	8	8	0			3
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5442	-0-	-198	-0-	295	1	5146	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	5828	X	5288	-0-	-540	-0-	280	1	5006	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	5797	X	4891	-0-	-906	-0-	249	1	4641	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	5152	X	3965	-0-	-1187	-0-	191	1	3773	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	778	-0-	-32	-0-	42	1	736	2	Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	38	1	707	2	Y	-0-					-0-
*02	728	N	719	-0-	-9	-0-	35	1	684	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	575	-0-	-55	-0-	30	1	530	2	Y	14	14	0			5
							15	9									
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	Y	16	17	0			4
							18	9									
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	564	2	Y	16	15	0			5
							18	9									
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	12	12	0			5
							13	9									

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
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	2568	-0-	-702	-0-	137	1	2394	2	Y	34	33	0			12
							37	9									
12	3379	X	2956	-0-	-423	-0-	154	1	2757	2	Y	41	42	0			11
							45	9									
01	3379	X	2737	-0-	-642	-0-	137	1	2559	2	Y	37	37	0			11
							41	9									
*02	2968	X	2511	-0-	-457	-0-	120	1	2356	2	Y	32	31	0			12
							35	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

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	366	-0-	-37	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
*02	336	N	324	-0-	-12	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

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									
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	19	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
*02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	14	2	Y	4	4	0			2
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

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-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

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	2140	-0-	-170	-0-	116	1	2024	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2040	-0-	-285	-0-	108	1	1932	2	Y	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	108	1	2018	2	Y	-0-					-0-
*02	1988	X	1786	-0-	-202	-0-	86	1	1700	2	Y	-0-					-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
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	1820	-0-	-190	-0-	99	1	1721	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1520	-0-	-526	-0-	81	1	1439	2	Y	-0-					-0-
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	103	1	1921	2	Y	-0-					-0-
*02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	84	1	1647	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826

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	1417	-0-	-233	-0-	75	1	1317	2	Y	23	23	0			8
							25	9									
12	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	78	1	1390	2	Y	28	29	0			7
							31	9									
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	72	1	1352	2	Y	27	26	0			8
							30	9									
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	72	1	1421	2	Y	21	21	0			8
							23	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416

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	3552	-0-	-228	-0-	189	1	3306	2	Y	52	51	0			18
							57	9									
12	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	192	1	3437	2	Y	62	64	0			16
							68	9									
01	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	171	1	3191	2	Y	58	57	0			17
							64	9									
*02	3304	X	3068	-0-	-236	-0-	146	1	2869	2	Y	48	47	0			18
							53	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 11956

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	1051	-0-	-629	-0-	56	1	978	2	Y	15	15	0			5
							17	9									
12	744	N	555	-0-	-189	-0-	28	1	506	2	Y	19	19	0			5
							21	9									
01	1674	N	618	-0-	-1056	-0-	30	1	569	2	Y	17	17	0			5
							19	9									
*02	980	N	531	-0-	-449	-0-	25	1	491	2	Y	14	14	0			5
							15	9									

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
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	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	97	1	1693	2	Y	21	21	0			7
							23	9									
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	120	1	2150	2	Y	26	26	0			7
							29	9									
01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	90	1	1678	2	Y	23	23	0			7
							25	9									
*02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	104	1	2040	2	Y	19	19	0			7
							21	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10620 - 10645

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	55	1	984	2	Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	52	1	977	2	Y	-0-					-0-
*02	924	N	892	-0-	-32	-0-	43	1	849	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

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	3905	-0-	-745	-0-	211	1	3694	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	3686	-0-	-1119	-0-	195	1	3491	2	Y	-0-					-0-
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	262	1	4885	2	Y	-0-					-0-
*02	3808	X	3484	-0-	-324	-0-	168	1	3316	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724

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	889	-0-	-101	-0-	48	1	839	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	49	1	874	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	961	N	907	-0-	-54	-0-	46	1	858	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*02	840	N	829	-0-	-11	-0-	40	1	787	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

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									
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	101	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
*02	84	N	60	-0-	-24	-0-	3	1	51	2	Y	5	5	0			2
							6	9									

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. (I) GAS 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	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-	120	1	2091	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2232	-0-	-682	-0-	118	1	2114	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2082	-0-	-615	-0-	106	1	1976	2	Y	-0-					-0-
*02	2156	X	1977	-0-	-179	-0-	95	1	1882	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

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	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	83	1	1449	2	Y	42	41	0			15
							46	9									
12	1612	X	1530	-0-	-82	-0-	78	1	1397	2	Y	50	52	0			13
							55	9									
01	1612	X	825	-0-	-787	-0-	39	1	734	2	Y	47	46	0			14
							52	9									
*02	1484	X	296	-0-	-1188	-0-	12	1	241	2	Y	39	38	0			15
							43	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

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									
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	18	2	Y	19	18	0			6
							21	9									
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	15	15	0			6
							17	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

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	4250	-0-	-400	-0-	228	1	3983	2	Y	35	34	0			12
							39	9									
12	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	230	1	4116	2	Y	41	42	0			11
							45	9									
01	4681	X	4034	-0-	-647	-0-	203	1	3789	2	Y	38	38	0			11
							42	9									
*02	4228	X	4196	-0-	-32	-0-	201	1	3960	2	Y	32	31	0			12
							35	9									

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 #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 99 RRCID -> 287195 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182

09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	324 10	1 9	5766	2	Y	9	9	0			3
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	347 11	1 9	5946	2	Y	10	10	0			3
11	3600	X	3033	-0-	-567	-0-	164 9	1 9	2860	2	Y	8	8	0			3
12	4743	X	3580	-0-	-1163	-0-	189 11	1 9	3380	2	Y	10	10	0			3
01	4743	X	3226	-0-	-1517	-0-	164 10	1 9	3052	2	Y	9	9	0			3
*02	3696	X	3010	-0-	-686	-0-	145 8	1 9	2857	2	Y	7	7	0			3

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 100 RRCID -> 287196 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743

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 35	1 9	11	2	Y	32	31	0			11
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	2	42	9	Y	38	39	0			10
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	2	37	9	Y	34	34	0			10
*02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	2	32	9	Y	29	28	0			11

MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					13
01	14B2	EXT	401	-0-	401	401	401	2			N	-0-					13
02	14B2	EXT	193	-0-	193	594	193	2			N	-0-					13

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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					46

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

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-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

09	540 N	444	-0-	-96	-0-	23	1	418	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
10	558 N	434	-0-	-124	-0-	24	1	407	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	22	1	387	2	Y	2	2	0			1
						2	9									
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	22	1	385	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	20	1	376	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
*02	392 N	314	-0-	-78	-0-	15	1	297	2	Y	2	2	0			1
						2	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9323 - 9330

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	947	X	947	-0-	-0-	-0-	50	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	775	X	423	-0-	-352	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
*02	616	X	552	-0-	-64	-0-	27	1	525	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

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	23411	X	23411	-0-	-0-	-0-	1267	1	22144	2	Y	-0-					-0-
12	22960	X	22960	-0-	-0-	-0-	1219	1	21741	2	Y	-0-					-0-
01	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	1129	1	21077	2	Y	-0-					-0-
*02	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	974	1	19195	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 10468

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-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9557 - 9720

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 290638 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF. 9492 - 9978

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 290741 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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
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-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	53	1	577	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

09	14B2 EXT		34	-0-	34	34	3 7	1 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 4	1 9	18	2	Y	4	1	1			5
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	28	2	Y	7	4	1			8
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	18	2	Y	8	7	1			9
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1 10	1 9	15	2	Y	9	7	1			11

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	628	2	Y	18	5	0	15	1	30
							20	9									
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	18	11	1			37
							20	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	25	1			31
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	13	10	1			34

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

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									
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	95	1	1010	2	Y	157	166	1			218
							173	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	58	1	628	2	Y	191	164	1			245
							210	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 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
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									
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	273	1	4389	2	Y	37	50	1			61
							41	9									
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	257	1	4121	2	Y	27	20	1			68
							30	9									

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
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									
01	3844	X	2876	-0-	-968	-0-	242	1	2570	2	Y	58	61	1			81
							64	9									
02	3472	X	2918	-0-	-554	-0-	240	1	2600	2	Y	71	61	1			91
							78	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	682	N	67	-0-	-615	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	83	-0-	-505	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-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 #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	117	1	1245	2	Y	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	120	1	1298	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	44	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	602	2	Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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									
01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	360	1	3824	2	Y	35	37	1			49
							39	9									
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	328	1	3545	2	Y	43	37	1			55
							47	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	199 61	1 9	1893	2	Y	55	37	1			51
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	236 22	1 9	2187	2	Y	20	35	1			36
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	205 41	1 9	1988	2	Y	37	19	1			54
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	121 37	1 9	2114	2	Y	34	37	1			51
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	200 39	1 9	2123	2	Y	35	37	1			49
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	178 47	1 9	1926	2	Y	43	37	1			55

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	43 92	1 9	413	2	Y	84	56	1			77
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	51 32	1 9	471	2	Y	29	52	1			54
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	54 59	1 9	519	2	Y	54	28	1			80
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28 57	1 9	483	2	Y	52	56	1			76
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	61 54	1 9	648	2	Y	49	56	1			69
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50 40	1 9	536	2	Y	36	51	1			54

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
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-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 289899 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458

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									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	260	351	1			428
							286	9									
02	728	N	657	-0-	-71	-0-	27	1	426	2	N	185	139	1			474
							204	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 289944 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

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-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	703	-0-	-103	-0-	37	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	450	-0-	-356	-0-	23	1	427	2	Y	-0-					-0-
*02	756	N	492	-0-	-264	-0-	24	1	468	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

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	1941	-0-	-159	-0-	96	1	1674	2	Y	155	153	0			54
							171	9									
12	2139	N	1698	-0-	-441	-0-	79	1	1412	2	Y	188	193	0			49
							207	9									
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	2	Y	175	172	0			52
							193	9									
*02	1820	N	1593	-0-	-227	-0-	69	1	1366	2	Y	144	142	0			54
							158	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

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	294	-0-	-47	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
*02	392	N	236	-0-	-156	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

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-	74	1	1287	2	Y	64	63	0			22
							70	9									
12	2542	X	1609	-0-	-933	-0-	81	1	1442	2	Y	78	80	0			20
							86	9									
01	2511	X	1446	-0-	-1065	-0-	70	1	1297	2	Y	72	71	0			21
							79	9									
*02	2184	X	1462	-0-	-722	-0-	67	1	1329	2	Y	60	59	0			22
							66	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

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-	133	1	2317	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2637	-0-	-680	-0-	140	1	2497	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2477	-0-	-499	-0-	126	1	2351	2	Y	-0-					-0-
*02	2436	X	2255	-0-	-181	-0-	109	1	2146	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	325	-0-	-574	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					-0-
*02	1064	X	450	-0-	-614	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	111 23	1 9	1977	2	Y	21	21	0			7
10	1364	X	410	-0-	-954	-0-	21 23	1 9	366	2	Y	21	22	0			6
11	600	X	335	-0-	-265	-0-	17 20	1 9	298	2	Y	18	18	0			6
12	2170	X	775	-0-	-1395	-0-	40 25	1 9	710	2	Y	23	23	0			6
01	2170	X	314	-0-	-1856	-0-	15 23	1 9	276	2	Y	21	21	0			6
*02	1960	X	333	-0-	-1627	-0-	15 19	1 9	299	2	Y	17	17	0			6

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	216	1	3849	2	Y	170	170	0			59
							187	9									
10	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	217	1	3711	2	Y	177	185	0			51
							195	9									
11	4380	X	3649	-0-	-731	-0-	188	1	3290	2	Y	155	152	0			54
							171	9									
12	4526	X	3651	-0-	-875	-0-	183	1	3263	2	Y	186	191	0			49
							205	9									
01	4526	X	4030	-0-	-496	-0-	195	1	3646	2	Y	172	170	0			51
							189	9									
*02	3976	X	3851	-0-	-125	-0-	178	1	3516	2	Y	143	140	0			54
							157	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

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	2846	-0-	-904	-0-	154	1	2692	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3221	-0-	-654	-0-	171	1	3050	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3150	-0-	-384	-0-	160	1	2990	2	Y	-0-					-0-
*02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	160	1	3150	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

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	1598	-0-	-262	-0-	82	1	1441	2	Y	68	67	0			24
							75	9									
12	1953	N	1183	-0-	-770	-0-	58	1	1035	2	Y	82	84	0			22
							90	9									
01	1922	N	1320	-0-	-602	-0-	63	1	1173	2	Y	76	75	0			23
							84	9									
*02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	88	1	1727	2	Y	63	62	0			24
							69	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

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-	77	1	1337	2	Y	19	19	0			7
							21	9									
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	104	1	1856	2	Y	23	24	0			6
							25	9									
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	110	1	2057	2	Y	23	22	0			7
							25	9									
*02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	94	1	1845	2	Y	18	18	0			7
							20	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

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	380	-0-	-116	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	372	-0-	-124	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
*02	448	N	353	-0-	-95	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

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-	89	1	1547	2	Y	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	88	1	1571	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	81	1	1509	2	Y	-0-					-0-
*02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	72	1	1417	2	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	63	2	Y	16	16	0			6
							18	9									
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	17	18	0			5
							19	9									
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	14	14	0			5
							15	9									
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	18	18	0			5
							20	9									
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	95	2	Y	16	16	0			5
							18	9									
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	13	13	0			5
							14	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

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	253	-0-	-57	-0-	11	1	198	2	Y	40	41	0			10
							44	9									
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	222	2	Y	37	36	0			11
							41	9									
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	30	30	0			11
							33	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

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	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-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 #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

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	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	140	1	2446	2	Y	-0-					-0-
12	2604 N	2573	-0-	-31	-0-	137	1	2436	2	Y	-0-					-0-
01	2604 N	2240	-0-	-364	-0-	114	1	2126	2	Y	-0-					-0-
*02	2408 N	2275	-0-	-133	-0-	110	1	2165	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	426	-0-	-504	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	33	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	527	-0-	-124	-0-	27	1	500	2	Y	-0-					-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

09	90	N	41	-0-	-49	-0-	1 14	1 9	26	2	Y	13	13	0			4
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	2 15	1 9	32	2	Y	14	14	0			4
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1 12	1 9	22	2	Y	11	11	0			4
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2 15	1 9	29	2	Y	14	14	0			4
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2 14	1 9	35	2	Y	13	13	0			4
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2 11	1 9	31	2	Y	10	10	0			4

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

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	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	166	1	2903	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1979	-0-	-749	-0-	105	1	1874	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1260	-0-	-1468	-0-	64	1	1196	2	Y	-0-					-0-
*02	2856	X	1124	-0-	-1732	-0-	54	1	1070	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	118	-0-	-161	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	101	-0-	-67	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

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	2731	-0-	-389	-0-	148	1	2583	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	148	1	2633	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	169	1	3144	2	Y	-0-					-0-
*02	3192	X	2003	-0-	-1189	-0-	97	1	1906	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

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	3444	-0-	-3696	-0-	184	1	3216	2	Y	40	39	0			14
							44	9									
12	7347	X	3627	-0-	-3720	-0-	190	1	3384	2	Y	48	49	0			13
							53	9									
01	5394	X	3607	-0-	-1787	-0-	181	1	3378	2	Y	44	44	0			13
							48	9									
*02	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	164	1	3234	2	Y	37	36	0			14
							41	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	350	X	101	-0-	-249	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	2363	-0-	-127	-0-	128	1	2235	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2361	-0-	-212	-0-	125	1	2236	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	2321	-0-	-97	-0-	118	1	2203	2	Y	-0-					-0-
*02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	116	1	2287	2	Y	-0-					-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
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	4625	-0-	-1135	-0-	245	1	4277	2	Y	94	92	0			33
							103	9									
12	5952	X	4689	-0-	-1263	-0-	242	1	4323	2	Y	113	116	0			30
							124	9									
01	5890	X	3039	-0-	-2851	-0-	149	1	2776	2	Y	104	103	0			31
							114	9									
*02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	247	1	4870	2	Y	87	85	0			33
							96	9									

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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

09	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	359	1	6403	2	Y	135	135	0			47
							149	9									
10	7657	X	7231	-0-	-426	-0-	391	1	6685	2	Y	141	147	0			41
							155	9									
11	7410	X	6923	-0-	-487	-0-	367	1	6421	2	Y	123	121	0			43
							135	9									
12	7657	X	7064	-0-	-593	-0-	366	1	6535	2	Y	148	152	0			39
							163	9									
01	7223	X	6854	-0-	-369	-0-	341	1	6362	2	Y	137	135	0			41
							151	9									
*02	6524	X	6391	-0-	-133	-0-	303	1	5964	2	Y	113	111	0			43
							124	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

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	5436	-0-	-864	-0-	282	1	4936	2	Y	198	195	0			69
							218	9									
12	6510	X	5486	-0-	-1024	-0-	277	1	4946	2	Y	239	245	0			63
							263	9									
01	6355	X	5131	-0-	-1224	-0-	249	1	4639	2	Y	221	218	0			66
							243	9									
*02	4928	X	4733	-0-	-195	-0-	219	1	4313	2	Y	183	180	0			69
							201	9									

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	8	8	0			3
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	14	14	0			5
							15	9									
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	203	2	Y	16	17	0			4
							18	9									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	Y	16	15	0			5
							18	9									
*02	364	X	243	-0-	-121	-0-	11	1	218	2	Y	13	13	0			5
							14	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

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	2052	-0-	-198	-0-	111	1	1941	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2106	-0-	-219	-0-	112	1	1994	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	101	1	1891	2	Y	-0-					-0-
*02	1904	N	755	-0-	-1149	-0-	36	1	719	2	Y	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

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	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	73	1	1280	2	Y	299	295	0			104
							329	9									
12	2697	X	1805	-0-	-892	-0-	75	1	1332	2	Y	362	371	0			95
							398	9									
01	2697	X	1898	-0-	-799	-0-	78	1	1451	2	Y	335	330	0			100
							369	9									
*02	2436	X	1660	-0-	-776	-0-	65	1	1290	2	Y	277	273	0			104
							305	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

09	540	N	429	-0-	-111	-0-	23	1	402	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	21	1	367	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

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
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	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
*02	112	N	69	-0-	-43	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5419	2	141	9	Y	128	124	1			121
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4378	2	97	9	Y	88	111	1			98

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

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
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4467	2	140	9	Y	127	68	1			66
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3588	2	89	9	Y	81	78	1			69

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

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 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
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-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 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
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-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-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
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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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									
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	168	1	2465	3	Y	9	58	1			55
							10	9									
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	142	1	2324	3	Y	17					72
							19	9									

E. E. GUERRA WELL #: 21 RRCID -> 295345 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13098 - 13180

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-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
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									
01	6262	X	6009	-0-	-253	-0-	343	1	5523	2	Y	130	176	1			214
							143	9									
02	5656	X	5402	-0-	-254	-0-	311	1	4990	2	Y	92	69	1			237
							101	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

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-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	225	-0-	-335	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

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									
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	282	1	4545	2	Y	37	50	1			61
							41	9									
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	250	1	4012	2	Y	27	20	1			68
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 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
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	117 35	1 9	1862	2	Y	32	21	1			70
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	145 37	1 9	2182	2	Y	34	10	0	31	1	63
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	134 43	1 9	2089	2	Y	39	10	0	31	1	61
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	129 37	1 9	1972	2	Y	34	21	1			74
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	117 41	1 9	1876	2	Y	37	50	1			61
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	111 30	1 9	1787	2	Y	27	20	1			68

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 12750

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										
01	8339	X	8268	-0-	-71	-0-	480	1	7726	2	Y	56	75	1				92
							62	9										
02	8120	X	7795	-0-	-325	-0-	454	1	7298	2	Y	39	30	1				101
							43	9										

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697

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										
01	4619	X	3915	-0-	-704	-0-	225	1	3628	2	Y	56	75	1				92
							62	9										
02	4172	X	3540	-0-	-632	-0-	205	1	3292	2	Y	39	30	1				101
							43	9										

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	7	7	0				3
							8	9										
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	8	9	0				2
							9	9										
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	Y	9	8	0				3
							10	9										
*02	476	N	473	-0-	-3	-0-	22	1	443	2	Y	7	7	0				3
							8	9										

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	3	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 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
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									
01	6572	X	6020	-0-	-552	-0-	135	1	5877	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	5880	X	5521	-0-	-359	-0-	160	1	5355	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 4180 - 4360

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

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 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
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-
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	12	1	503	2	Y	-0-			-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	14	1	475	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

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-
01	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	35	1	1514	2	Y	-0-			-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	46	1	1539	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

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-
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	13	1	546	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	12	1	411	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

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-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	Y	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

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-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	664	2	Y	-0-			-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	428	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

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-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	Y	-0-			-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

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-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11016 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	752	2	Y	9	9	1			4
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	791	2	Y	8	9	1			3
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	800	2	Y	7	6	1			4
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	867	2	Y	8	9	1			3
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	890	2	Y	8	8	1			3
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	768	2	Y	5	4	1			4

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

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-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	47	1	2045	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1871	-0-	-33	-0-	54	1	1817	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

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									
01	10571	X	10480	-0-	-91	-0-	235	1	10200	2	Y	41	41	1			14
							45	9									
02	9548	X	9410	-0-	-138	-0-	272	1	9108	2	Y	27	22	1			19
							30	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

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-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	16	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11241 - 11737

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-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 8638 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	26877	X	16882	-0-	-9995	-0-	369	1	16037	2	Y	433	432	1			146
							476	9									
02	22400	X	14012	-0-	-8388	-0-	396	1	13295	2	Y	292	237	1			201
							321	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 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
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

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	8	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	8804	X	8042	-0-	-762	-0-	176	1	7651	2	Y	195	226	1			155
							215	9									
02	7840	X	7218	-0-	-622	-0-	203	1	6794	2	Y	201	192	1			164
							221	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609

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-
01	2604	X	2471	-0-	-133	-0-	56	1	2415	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	2255	-0-	-97	-0-	65	1	2190	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327

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-
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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	528	1	17554	2	Y	42	44	1			20
							46	9									
10	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	569	1	17718	2	Y	39	44	1			15
							43	9									
11	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	492	1	15074	2	Y	40	33	1			22
							44	9									
12	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	287	1	13218	2	Y	37	45	1			14
							41	9									
01	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	282	1	12247	2	Y	41	41	1			14
							45	9									
02	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	311	1	10427	2	Y	27	22	1			19
							30	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10440 - 10466

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 9194

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-
01	992	N	748	-0-	-244	-0-	17	1	731	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	19	1	647	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	134	-0-	134	134	4	1	130	2		Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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-
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	52	1	2240	2	Y	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	53	1	1769	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3317	X	1947	-0-	-1370	-0-	41	1	1768	2	Y	125	145	1			99
							138	9									
02	2996	X	1733	-0-	-1263	-0-	46	1	1545	2	Y	129	123	1			105
							142	9									

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
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-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	21	1	920	2	Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	23	1	784	2	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	13 30	1 9	420	2	Y	27	19	1			13
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	20 29	1 9	636	2	Y	26	29	1			10
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	22 30	1 9	672	2	Y	27	22	1			15
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	16 26	1 9	745	2	Y	24	30	1			9
01	682	N	433	-0-	-249	-0-	9 24	1 9	400	2	Y	22	24	1			7
02	672	N	565	-0-	-107	-0-	16 20	1 9	529	2	Y	18	13	1			12

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10466 - 10486

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-
01	62	X	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	56	X	39	-0-	-17	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 15268 PERF.11447 - 11822

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	701	-0-	701	864	20	1	681	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 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
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									
01	9858	X	9265	-0-	-593	-0-	207	1	8986	2	Y	65	65	1			22
							72	9									
02	8988	X	8660	-0-	-328	-0-	249	1	8363	2	Y	44	36	1			30
							48	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 13928 PERF.12261 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1984	X	1561	-0-	-423	-0-	35	1	1526	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	1902	-0-	-758	-0-	55	1	1847	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1037	-0-	1037	1037	30	1	1007	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	9145	X	8722	-0-	-423	-0-	196	1	8526	2	Y	-0-					-0-
02	8036	X	8021	-0-	-15	-0-	232	1	7789	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

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-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	17	1	583	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

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-
01	2573	X	2169	-0-	-404	-0-	49	1	2120	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1965	-0-	-331	-0-	57	1	1908	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

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-
01	3689	X	2942	-0-	-747	-0-	66	1	2876	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2485	-0-	-511	-0-	72	1	2413	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9693 - 9756

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

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-
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	11	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	323	-0-	-125	-0-	9	1	314	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10578 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		161	-0-	161	161	4	1	157	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1010	-0-	1010	1171	29	1	981	2	N	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	80	1	3495	2	Y	23	27	1			18
							25	9									
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	96	1	3204	2	Y	24	23	1			19
							26	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	29	1	1249	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1198	-0-	-174	-0-	35	1	1163	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 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
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									
01	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	35	1	1503	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
02	1428	N	1417	-0-	-11	-0-	41	1	1367	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

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-
01	310	N	115	-0-	-195	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-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

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC //CONT.// 567496

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1085					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1085					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC //CONT.// 567496

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1089				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1089				Y	NO RPT			-0-

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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1845				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1845				Y	NO RPT			-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT			-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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	133					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	133					N	NO RPT					-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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	335					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	335					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2023

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

09	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
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-

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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
01	2914	X	2602	-0-	-312	-0-	158	1	2424	2	Y	18	17	0			5
							20	9									
02	2632	X	2403	-0-	-229	-0-	149	1	2239	2	Y	14	15	0			4
							15	9									

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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									
01	2883	X	2399	-0-	-484	-0-	146	1	2243	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
02	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	141	1	2124	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	100	1	1543	2	Y	27	27	0			7
							30	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	80	1	1204	2	Y	25	25	0			7
							28	9									

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
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-
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	285	1	4372	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3192	-0-	-980	-0-	199	1	2993	2	Y	-0-					-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
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-
01	6386	X	3875	-0-	-2511	-0-	237	1	3638	2	Y	-0-					-0-
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	364	1	5477	2	Y	-0-					-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
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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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									
01	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	1354	1	20036	2	N	304	369	1			145
							334	9									
02	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	942	1	13189	2	N	254	184	1			215
							279	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

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
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	2	2	152	9	N	138	185	1			68
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	1	1	9	2	N	169	180	1			57
							186	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

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									
01	3565	X	1738	-0-	-1827	-0-	95	1	1404	2	Y	217	217	1			226
							239	9									
02	2520	X	1339	-0-	-1181	-0-	75	1	1053	2	Y	192	337	1			81
							211	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

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									
01	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	695	1	10290	2	Y	120	108	1			125
							132	9									
02	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	719	1	10066	2	Y	107	187	1			45
							118	9									

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
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									
01	17639	X	16818	-0-	-821	-0-	1064	1	15741	2	Y	12	41	1			14
							13	9									
02	15932	X	15637	-0-	-295	-0-	1041	1	14585	2	Y	10	20	1			4
							11	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
01	2883	N	2765	-0-	-118	-0-	175	1	2590	2	N	-0-					103
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	172	1	2411	2	N	-0-					103

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
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
01	682	N	201	-0-	-481	-0-	16	1	185	2	N	-0-					19
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	2	N	-0-					19

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	223	1	2563	2	Y	-0-	1	1			39
02	2520	X	2386	-0-	-134	-0-	228	1	2158	2	Y	-0-					39

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	837	2	N	-0-	1	1			51
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	84	1	791	2	N	1					52
							1	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	231	1	2653	2	Y	-0-					17
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	214	1	2030	2	Y	-0-					17

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	66	1	758	2	N	1	1	1			50
							1	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	84	1	796	2	N	1					51
							1	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3813	X	3109	-0-	-704	-0-	249	1	2859	2	N	1	2	1			137
							1	9									
02	3108	X	3029	-0-	-79	-0-	289	1	2740	2	N	-0-					137

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	6355	X	1043	-0-	-5312	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	561	-0-	-4899	-0-	561	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	3	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	3	N	-0-					-0-

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
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-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	465	N	368	-0-	-97	-0-	19	1	347	2	N	2	3	1			27
							2	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	N	1	2	1			26
							1	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

09	2280	X	1360	-0-	-920	-0-	93 22	1 9	1245	2	Y	20					118
10	2356	X	1993	-0-	-363	-0-	134 34	1 9	1825	2	Y	31	94	1			55
11	2070	X	1767	-0-	-303	-0-	116 25	1 9	1626	2	Y	23	23	1			55
12	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	106 33	1 9	1395	2	Y	30	15	1			70
01	1984	X	1817	-0-	-167	-0-	129 51	1 9	1637	2	Y	46					116
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	123 39	1 9	1632	2	Y	35	26	1			125

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

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
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					10
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					10

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

09	1230	N	955	-0-	-275	-0-	66 9	1 9	880	2	Y	8					42
10	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	74 22	1 9	1005	2	Y	20	14	1			48
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	72 47	1 9	1015	2	Y	43	21	1			70
12	992	N	866	-0-	-126	-0-	60 21	1 9	785	2	Y	19	14	1			75
01	1116	N	949	-0-	-167	-0-	67 29	1 9	853	2	Y	26					101
02	1064	N	947	-0-	-117	-0-	65 24	1 9	858	2	Y	22	24	1			99

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. 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
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									
01	2821	X	1223	-0-		-1598		-0-		87	1	1114	2	Y	20					58
										22	9									
02	2436	X	448	-0-		-1988		-0-		29	1	385	2	Y	31	48	1			41
										34	9									

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

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
01	2	N	2	-0-		-0-		-0-		1	2	1	9	Y	1					30
02	104	N	104	-0-		-0-		-0-		7	1	97	2	Y	-0-	1	1			29

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

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									
01	1054	N	952	-0-		-102		-0-		69	1	877	2	Y	5					34
										6	9									
02	924	N	881	-0-		-43		-0-		61	1	810	2	Y	9	13	1			30
										10	9									

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

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									
01	3286	X	3286	-0-		-0-		-0-		238	1	3026	2	Y	20					50
										22	9									
02	3675	X	3675	-0-		-0-		-0-		256	1	3385	2	Y	31	47	1			34
										34	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

MO																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

MO																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	328	1	5984	2	Y	46	36	1			225
							51	9									
02	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	326	1	5140	2	Y	35	46	1			214
							39	9									

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	Y	7	7	1			69
							8	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	2	Y	6	6	1			69
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					1
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1080	2	6	9	Y	5					6

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

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									
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	164	1	2984	2	N	19	22	1			79
							21	9									
02	2800	X	2715	-0-	-85	-0-	161	1	2541	2	N	12	17	1			74
							13	9									

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
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
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					30

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

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
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	865	2	6	9	N	5	5	1			207
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	N	3	4	1			206

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

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
01	744	N	152	-0-	-592	-0-	150	2	2	9	N	2	4	1			168
02	672	N	133	-0-	-539	-0-	110	2	23	9	N	21	2	1			187

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

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
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					76
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	1	1			75

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

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
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1948	2	74	9	N	67	6	1			144
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1660	2	69	9	N	63	5	1			202

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1302	N	908	-0-	-394	-0-	45	1	823	2	N	36	3	1			202
							40	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	58	1	919	2	N	159	189	1			172
							175	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

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
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					1

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

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
01	868	N	140	-0-	-728	-0-	140	2			N	-0-	5	1			94
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	N	2	2	1			94

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

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
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1	1	1			200
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1	1	1			200

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	387	2	N	2	4	1			200
							2	9									
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	31	1	294	2	N	5	3	1			202
							6	9									
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	N	2	2	1			202
							2	9									
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	30	1	315	2	N	3	4	1			201
							3	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	N	3	2	1			202
							3	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	60	1	938	2	N	5	3	1			204
							6	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BARRERA UNIT WELL #: RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

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
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					29
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					29

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

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									
01	3100	N	18539	-0-	15439	15439	961	1	17517	2	N	55	132	1			246
							61	9									
02	2800	N	8688	-0-	5888	21327	517	1	8150	2	N	19	28	1			237
							21	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 10248 - 10256

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									
01	3875	X	3278	-0-	-597	-0-	169	1	3088	2	N	19	22	1			179
							21	9									
02	3584	X	3414	-0-	-170	-0-	203	1	3194	2	N	15	18	1			176
							17	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

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
01	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1373	2	10	9	N	9	10	1			297
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1253	2	7	9	N	6	8	1			295

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					204
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					204

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
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									
01	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	155	1	2830	2	N	18	21	1			213
							20	9									
02	2856	X	2679	-0-	-177	-0-	159	1	2508	2	N	11	16	1			208
							12	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 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
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	10	1	107	2	N	1	4	1			53
							1	9									
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	N	5	2	1			56
							6	9									
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	15	1	163	2	N	-0-	1	1			55
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	N	2	3	1			54
							2	9									
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	2	1			53
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	2	1	1			54
							2	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 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
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

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 1 10 9	500	2	N	9	2	1			44
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33 1 2 9	370	2	N	2	3	1			43
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33 1 3 9	348	2	N	3	5	1			41
01	403	N	262	-0-	-141	-0-	14 1 1 9	247	2	N	1	3	1			39
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	14 1 2 9	228	2	N	2	2	1			39

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

09	660	N	606	-0-	-54	-0-	50 1 4 9	552	2	N	4	9	1			84
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	59 1 11 9	553	2	N	10	6	1			88
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	47 1 3 9	526	2	N	3	4	1			87
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	51 1 4 9	544	2	N	4	6	1			85
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	30 1 4 9	551	2	N	4	4	1			85
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	29 1 2 9	464	2	N	2	3	1			84

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 289610 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 2554 - 2566

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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
01	0	N	-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-

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
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
01	6417	X	6231	-0-	-186	-0-	6231	3			Y	-0-					9
*02	5796	X	5733	-0-	-63	-0-	5733	3			Y	-0-					9

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) //CONT.// 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	1965	2	120	9	N	109	176	1			897
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2393	2	36	9	N	33					930

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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
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
01	4495	X	3910	-0-	-585	-0-	3814	2	96	9	N	87	179	1			108
02	5460	X	4103	-0-	-1357	-0-	4074	2	29	9	N	26					134

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	1829	1	17569	3	Y	-0-					-0-
01	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	841	1	17101	3	Y	-0-					-0-
02	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	1249	1	14138	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	88	1	846	3	Y	23	43	1			18
							25	9									
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	95	1	1934	3	Y	22					40
							24	9									
02	1456	N	649	-0-	-807	-0-	51	1	576	3	Y	20					60
							22	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

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
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

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			151
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			151

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			756
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			756

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

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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			60
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			60

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			216
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			216

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
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
01	1736	X	1259	-0-	-477	-0-	121 28	1 9	1110	2	Y	25	41	1			2
02	1568	X	1136	-0-	-432	-0-	87 21	1 9	1028	2	Y	19	16	1			5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	53 12	1 9	485	2	Y	11	13	1			1
02	588	N	512	-0-	-76	-0-	39 9	1 9	464	2	Y	8	7	1			2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	6014	X	4183	-0-	-1831	-0-	401 94	1 9	3688	2	Y	85	112	1			8
02	5432	X	3383	-0-	-2049	-0-	259 61	1 9	3063	2	Y	55	48	1			15

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
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									
01	14B	DENY	163	-0-	163	554	16	1	143	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	894	X	340	-0-	-554	-0-	25	1	302	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 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
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-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 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
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
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 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
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									
01	775	N	412	-0-	-363	-0-	40	1	363	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

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 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 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
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									
01	4426	X	754	-0-	-3672	-0-	72	1	665	2	Y	15	26	1			2
							17	9									
02	420	X	357	-0-	-63	-0-	27	1	323	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

09	17393	X	1883	-0-	-15510	-0-	95	1	1731	2	Y	52	20	1			32
							57	9									
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	368	1	3654	2	Y	55	80	1			7
							61	9									
11	4290	X	2743	-0-	-1547	-0-	276	1	2417	2	Y	45	52	1			-0-
							50	9									
12	4433	X	2676	-0-	-1757	-0-	236	1	2398	2	Y	38	31	1			7
							42	9									
01	4092	X	2711	-0-	-1381	-0-	260	1	2390	2	Y	55	59	1			3
							61	9									
02	3696	X	1952	-0-	-1744	-0-	149	1	1768	2	Y	32	27	1			8
							35	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	5817	X	742	-0-	-5075	-0-	37 24	1 9	681	2	Y	22	18	1			4
10	424	X	424	-0-	-0-	-0-	37 15	1 9	372	2	Y	14	16	1			2
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44 14	1 9	382	2	Y	13	12	1			3
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	52 23	1 9	530	2	Y	21	21	1			3
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54 15	1 9	492	2	Y	14	16	1			1
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32 17	1 9	374	2	Y	15	15	1			1

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
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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
09	5319	X	624	-0-	-4695	-0-	31	1	572	2	Y	19	14	1			5
							21	9									
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
11	1110	X	444	-0-	-666	-0-	44	1	386	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
12	1147	X	706	-0-	-441	-0-	61	1	619	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
01	1147	X	230	-0-	-917	-0-	22	1	201	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
02	588	X	480	-0-	-108	-0-	36	1	426	2	Y	16	15	1			2
							18	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
01	1516	N	800	-0-	-716	-0-	76	1	702	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	65	1	768	2	Y	30	29	1			3
							33	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	1054	N	735	-0-	-319	-0-	70	1	645	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	431	2	Y	17	17	1			2
							19	9									

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
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									
01	2232	X	1475	-0-	-757	-0-	141	1	1294	2	Y	36	37	1			3
							40	9									
02	2016	X	1215	-0-	-801	-0-	91	1	1078	2	Y	42	41	1			4
							46	9									

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

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									
01	2263	X	1748	-0-	-515	-0-	168	1	1541	2	Y	35	54	1			3
							39	9									
02	2044	X	1175	-0-	-869	-0-	90	1	1064	2	Y	19	17	1			5
							21	9									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

09	2099	X	526	-0-	-1573	-0-	27	1	484	2	Y	14	5	1			9
							15	9									
10	602	X	602	-0-	-0-	-0-	54	1	539	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
11	900	X	593	-0-	-307	-0-	60	1	522	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	173	1	1752	2	Y	28	22	1			9
							31	9									
01	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	174	1	1602	2	Y	37	44	1			2
							41	9									
02	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	80	1	944	2	Y	17	15	1			4
							19	9									

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	116	-0-	116	116	11	1	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	1	100	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	14B	DENY	114	-0-	114	455	11	1	100	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	567	X	112	-0-	-455	-0-	8	1	100	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3242	X	206	-0-	-3036	-0-	10	1	189	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	554	X	554	-0-	-0-	-0-	49	1	484	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	433	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	355	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
01	558	N	469	-0-	-89	-0-	45	1	411	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	65	1	772	2	Y	30	28	1			3
							33	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	851	X	35	-0-	-816	-0-	2	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	197	X	197	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	278	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	20	1	235	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

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
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			7
							40	9									
12	2387	X	1029	-0-	-1358	-0-	89	1	901	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
01	1426	X	841	-0-	-585	-0-	80	1	738	2	Y	21	26	1			2
							23	9									
02	1288	X	688	-0-	-600	-0-	52	1	610	2	Y	24	24	1			2
							26	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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
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									
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	141	1	1299	2	Y	-0-	21	1			2
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	114	1	1349	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

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
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									
01	1178	N	595	-0-	-583	-0-	57	1	525	2	Y	12	26	1			1
							13	9									
02	1484	N	471	-0-	-1013	-0-	36	1	426	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 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
09	7101	X	1844	-0-	-5257	-0-	93	1	1696	2	Y	50	19	1			31
							55	9									
10	462	X	462	-0-	-0-	-0-	42	1	413	2	Y	6	9	1			28
							7	9									
11	2370	X	546	-0-	-1824	-0-	55	1	481	2	Y	9	11	1			26
							10	9									
12	2449	X	562	-0-	-1887	-0-	50	1	503	2	Y	8	6	1			28
							9	9									
01	2449	X	634	-0-	-1815	-0-	61	1	559	2	Y	13	39	1			2
							14	9									
02	1708	X	414	-0-	-1294	-0-	32	1	374	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4139	X	793	-0-	-3346	-0-	40	1	727	2	Y	24	18	1			6
							26	9									
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	35	1	346	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	47	1	411	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	571	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	48	1	440	2	Y	12	16	1			1
							13	9									
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	452	2	Y	17	16	1			2
							19	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	1693	-0-	1693	1693	132	1	1561	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4311	X	868	-0-	-3443	-0-	44 26	1 9	798	2	Y	24	9	1			15
10	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	159 26	1 9	1578	2	Y	24	35	1			4
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	71 13	1 9	624	2	Y	12	15	1			1
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	64 11	1 9	649	2	Y	10	8	1			3
01	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	166 39	1 9	1522	2	Y	35	36	1			2
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	96 23	1 9	1138	2	Y	21	18	1			5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4561	-0-	4561	13397	4361	2	200	9	N	182	189	1			93
12	14B2	EXT	4544	-0-	4544	17941	4394	2	150	9	N	136	184	1			45
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17941					N	NO RPT					45
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17941					N	NO RPT					45

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
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	2314	-0-	2314	7844	2261	2	53	9	N	48					230
12	14B2	EXT	1913	-0-	1913	9757	1846	2	67	9	N	61	188	1			103
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9757					N	NO RPT					103
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9757					N	NO RPT					103

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
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	516	-0-	516	1417	498	2	18	9	N	16					103
12	14B2	EXT	331	-0-	331	1748	316	2	15	9	N	14					117
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1748					N	NO RPT					117
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1748					N	NO RPT					117

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

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									
01	620 N	441	-0-	-179	-0-	21	1	229	2	N	174	256	1			26
						191	9									
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	12	1	132	2	N	142	103	1			65
						156	9									

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

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	3460	3460	-0-	-0-	-0-	3415	2	45	9	Y	41	78	1			63
01	3658	3658	-0-	-0-	-0-	3606	2	52	9	Y	47					110
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	43	1	1086	2	Y	-0-					17
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	Y	-0-					17

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			17
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			17
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			17

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MIDSTAR ENERGY CORPORATION 103742
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					79

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022

HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1257	-0-	-3	-0-		15 1 55 9	1187	2	N	50					142
10	1333	N	1181	-0-	-152	-0-		14 1 42 9	1125	2	N	38					180
11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-		15 1 55 9	1176	2	N	50	175	1			55
12	1302	N	1285	-0-	-17	-0-		15 1 64 9	1206	2	N	58					113
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		15 1 46 9	1206	2	N	42					155
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-		43 1 58 9	1113	2	N	53	173	1			35

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1001	2	50	9	Y	45	60	1			138
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	674	2	86	9	Y	78	63	1			153
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					153

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					77

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	50	85	1			13
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3427	2	81	9	Y	74	52	1			35
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					35

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 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
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	31	N	14	-0-	-17	-0-	10	1	4	9	Y	4	39	1			728
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	9	Y	36					764
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					742

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 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
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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	114	2	31	9	Y	28	38	1			68
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	337	2	47	9	Y	43	86	1			25
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					25

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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					128
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					128
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	55	-0-	-441	-0-	55	2			Y	-0-					39
01	496	X	207	-0-	-289	-0-	207	2			Y	-0-					39
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					39

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 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
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	3200	-0-	-675	-0-	3142	2	58	9	Y	53	40	1			35
01	3875	X	3606	-0-	-269	-0-	3551	2	55	9	Y	50	62	1			23
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					23

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	96	X	12	-0-	-84	-0-	12	2			Y	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					58
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					58
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					58

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			193
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					200
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					192

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

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	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					15
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					15

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	107	2	47	9	Y	43	38	1			9
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					9
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					9

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

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	140	-0-	-387	-0-	110	2	30	9	Y	27	39	1			50
01	837	N	359	-0-	-478	-0-	312	2	47	9	Y	43	86	1			7
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					7

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
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

SHORE PETROLEUM CORP. 778492
HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

TARE RESOURCES, LLC 836026
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					264
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					264

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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
01	3162	#	-0-	-0-	-3162		-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2026 - WELL PLUGGED 02/06/26

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. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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
09	2952	R	2952	-0-	-0-	-0-	270 46	1 9	2636	2	N	42	193	1			131
10	4991	#	1750	-0-	-3241	-0-	279 14	1 9	1457	2	N	13					144
11	4830	#	1373	-0-	-3457	-0-	270 15	1 9	1088	2	N	14					158
12	4030	#	1130	-0-	-2900	-0-	135 4	1 9	991	2	N	4					162
01	3472	#	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					162
02	2744	#	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					162

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
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	3580	-0-	-170	-0-	3580	1			Y	-0-					-0-
12	3534	X	1546	-0-	-1988	-0-	1546	1			Y	-0-					-0-
01	3534	X	1759	-0-	-1775	-0-	1759	1			Y	-0-					-0-
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

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	21	-0-	-939	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
12	1333	N	106	-0-	-1227	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
01	1209	N	111	-0-	-1098	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. //CONT.// 011447
EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 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
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	228	-0-	-12	-0-	228	1			Y	-0-					-0-
*12	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

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	1039	-0-	-131	-0-	863	1	176	9	Y	160	153	1			90
12	1333	N	781	-0-	-552	-0-	401	1	380	9	Y	345	356	1			79
01	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	926	1	385	9	Y	350	333	1			96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

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	1815	-0-	-4245	-0-	1639	1	176	9	Y	160	171	1			52
*12	3999	X	919	-0-	-3080	-0-	726	1	193	9	Y	175	158	1			69
01	3937	X	2124	-0-	-1813	-0-	1925	1	199	9	Y	181	159	1			91
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					91

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. //CONT.// 011447
DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

09	270 N	-0-	-0-	-270	-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

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	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1684	1	220	9	Y	200	189	1			47
*12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1685	1	219	9	Y	199	170	1			76
*01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1812	1	97	9	Y	88					164
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					164

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1090	-0-	-260	-0-	892	1	198	9	Y	180	171	1			45
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	776	1	204	9	Y	185	170	1			60
01	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	840	1	208	9	Y	189	176	1			73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					6
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					6

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

09	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

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

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

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	2693	-0-	-2980	-0-	2572	2	121	9	N	110	177	1					100
01	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	104							204
02	4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT							204

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
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	2352	-0-	-2980	-0-	2157	2	195	9	N	177	167	1			63
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	171					234
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT					234

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
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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					27

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					68
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

09	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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					171
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					223
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					223

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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	3	2 9	N	2					152
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					152
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	-0-				N	NO RPT					152

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-					120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-				N	NO RPT					120

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

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	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3		N	-0-					246
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT					246
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-				N	NO RPT					246

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
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

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	214	1	2093	2	Y	-0-					20
02	2072	N	2017	-0-	-55	-0-	186	1	1831	2	Y	-0-					20

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
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
01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	264	1	2582	2	Y	-0-					22
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	188	1	1851	2	Y	-0-					22

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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
01	961	N	700	-0-	-261	-0-	65	1	635	2	Y	-0-					6
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	63	1	621	2	Y	-0-					6

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 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
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
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	102	1	1002	2	Y	-0-					12
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	58	1	571	2	Y	-0-					12

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 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
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
01	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	658	1	2099	2	N	-0-					83
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	631	1	2219	2	N	12					95
							13	9									

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
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
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					1
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					1

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
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
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	2	N	-0-					15
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	2	1	212	2	N	-0-					15

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	1	1	1			38
							1	9									
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					38

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

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	1			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	9	8			68

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8388 - 9206

09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	274	1	726	2	N	1					53
							1	9									
10	1705	N	1198	-0-	-507	-0-	302	1	895	2	N	1					54
							1	9									
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
01	1209	N	958	-0-	-251	-0-	229	1	729	2	N	-0-					54
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	199	1	702	2	N	13					67
							14	9									

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

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	1			175
							9	9									
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	458	1	1462	2	N	-0-					175
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	336	1	1183	2	N	29	13	8			191
							32	9									

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
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									
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	761	1	2426	2	Y	-0-					78
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	650	1	2287	2	Y	18	1	8			95
							20	9									

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

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
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	136	1	434	2	N	-0-					29
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	176	1	620	2	N	9					38
							10	9									

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					12

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 285380 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 17750 PERF. 9516 - 10102

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 287900 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 17770 PERF. 8974 - 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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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	1			137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	47	8			167

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
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-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	415						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	415						Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	687	1	17698	2	Y	374	528	1			194
							411	9									
10	19406	X	17609	-0-	-1797	-0-	532	1	16651	2	Y	387	327	1			254
							426	9									
11	18780	X	10162	-0-	-8618	-0-	545	1	9463	2	Y	140	164	1			230
							154	9									
12	19437	X	18634	-0-	-803	-0-	1091	1	17074	2	Y	426	497	1			159
							469	9									
01	19437	X	16642	-0-	-2795	-0-	1030	1	15239	2	Y	339	333	1			165
							373	9									
02	17556	X	15492	-0-	-2064	-0-	1004	1	14060	2	Y	389	326	1			228
							428	9									

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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. (I) GAS 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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	24	1	3429	2	Y	75	77	1			52
							83	9									
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	25	1	3724	2	Y	21					73
							23	9									
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	23	1	3375	2	Y	129	146	1			56
							142	9									
12	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	22	1	3292	2	Y	55	75	1			36
							61	9									
01	3472	X	3181	-0-	-291	-0-	21	1	3146	2	Y	13	2	1			47
							14	9									
02	3136	X	3111	-0-	-25	-0-	21	1	2994	2	Y	87	80	8			54
							96	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) //CONT.// 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	4788	-0-	-402	-0-	176 81	1 9	4531	2	Y	74					252
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	130 78	1 9	4069	2	Y	71	181	1			142
11	5100	X	4026	-0-	-1074	-0-	213 116	1 9	3697	2	Y	105					247
12	5270	X	2504	-0-	-2766	-0-	143 123	1 9	2238	2	Y	112	185	1			174
01	4960	X	2476	-0-	-2484	-0-	151 84	1 9	2241	2	Y	76	186	1			64
02	4480	X	2912	-0-	-1568	-0-	189 76	1 9	2647	2	Y	69					133

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 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
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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

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-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	38	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	470	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

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
01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	46	1	547	2	N	3	4	1			85
							3	9									
02	168	X	76	-0-	-92	-0-	8	1	68	2	N	-0-					85

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	230 1	1 9	2270	2	N	1					54
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	1 9	2523	2	N	1					55
01	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	222 4	1 9	2624	2	N	4	6	1			53
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	271 1	1 9	2417	2	N	1					54

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	4448	-0-	-1192	-0-	409	1 9	4038	2	Y	1					7
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 9	4245	2	Y	1					8
01	5890	X	4510	-0-	-1380	-0-	351	1 9	4150	2	Y	8	11	1			5
02	5320	X	4861	-0-	-459	-0-	490	1 9	4370	2	Y	1					6

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	5	7	1			3
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1					4

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	558	N	38	-0-	-520	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9111					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9111					Y	NO RPT					-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
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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	391	1	4501	2	Y	30	44	1			10
							33	9									
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	425	1	4021	2	Y	12					22
							13	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	337	1	3879	2	Y	80	117	1			22
							88	9									
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	376	1	3559	2	Y	32					54
							35	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 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
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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 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
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-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	82	1	736	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 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
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-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 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
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	35	1	347	2	Y	1					5
							1	9									
10	3100	N	3460	-0-	360	360	240	1	3220	2	Y	-0-					5
11	2181	N	1821	-0-	-360	-0-	142	1	1679	2	Y	-0-					5
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	113	1	1458	2	Y	-0-					5
01	2821	X	1733	-0-	-1088	-0-	135	1	1596	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	2548	X	1538	-0-	-1010	-0-	155	1	1383	2	Y	-0-					4

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 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
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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

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-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

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	1			13
							13	9									
01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	56	1	8239	2	Y	6	5	1			14
							7	9									
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	45	1	6362	2	Y	17	16	8			15
							19	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	103	1	1224	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	126	1	1126	2	Y	-0-					1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	141	1	1668	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	162	1	1449	2	Y	-0-					1

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			3
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					4

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

09	2790	X	1505	-0-	-1285	-0-	138	1	1358	2	N	8	7	8			53
							9	9									
10	2883	X	1719	-0-	-1164	-0-	119	1	1600	2	N	-0-					53
11	2790	X	1405	-0-	-1385	-0-	109	1	1293	2	N	3					56
							3	9									
12	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	142	1	1831	2	N	5	7	1			54
							6	9									
01	2883	X	2018	-0-	-865	-0-	156	1	1852	2	N	9	11	1			52
							10	9									
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	224	1	1998	2	N	7	7	8			52
							8	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					31
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					31

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
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	1					4
							1	9									
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
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	336	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	289	2	Y	1					4
							1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					53

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	3135	-0-	-1875	-0-	288	1	2846	2	Y	1					9
							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	2581	2	Y	1					10
							1	9									
01	4278	X	3161	-0-	-1117	-0-	246	1	2907	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
02	2940	X	2544	-0-	-396	-0-	256	1	2287	2	Y	1					8
							1	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 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
09	2640	X	2561	-0-	-79	-0-	18	1	2537	2	Y	5	4	8			9
							6	9									
10	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	17	1	2650	2	Y	-0-					9
11	2880	X	2501	-0-	-379	-0-	17	1	2482	2	Y	2					11
							2	9									
12	2976	X	1760	-0-	-1216	-0-	11	1	1747	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
01	2976	X	1616	-0-	-1360	-0-	11	1	1597	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
02	2408	X	1504	-0-	-904	-0-	11	1	1489	2	Y	4	4	8			8
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 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
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	308	1	3035	2	N	1					56
							1	9									
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	181	1	2425	2	N	-0-					56
11	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	185	1	2196	2	N	1					57
							1	9									
12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	492	1	6352	2	N	-0-					57
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	373	1	4413	2	N	9	12	1			54
							10	9									
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	501	1	4471	2	N	1					55
							1	9									

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257			Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750

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
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	254	1	2510	2	N	4	4	8			40
							4	9									
10	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	204	1	2736	2	N	-0-					40
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	228	1	2697	2	N	2					42
							2	9									
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	223	1	2874	2	N	3	4	1			41
							3	9									
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	242	1	2864	2	N	1	2	1			40
							1	9									
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	289	1	2584	2	N	4	4	8			40
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

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-
01	1023	N	502	-0-	-521	-0-	39	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	83	-0-	-841	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

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
01	6448	X	3547	-0-	-2901	-0-	276	1	3268	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
02	5292	X	2263	-0-	-3029	-0-	228	1	2035	2	Y	-0-					6

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	2201	X	1402	-0-	-799	-0-	109	1	1290	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
02	1988	X	1330	-0-	-658	-0-	134	1	1196	2	Y	-0-					4

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
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
01	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	176	1	2026	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	204	1	1936	2	Y	-0-					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

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
01	6849	X	3023	-0-	-3826	-0-	233 26	1 9	2764	2	Y	24	34	1				7
02	952	X	811	-0-	-141	-0-	80 13	1 9	718	2	Y	12	4	8				15

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
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2026

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 293637 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8410 - 9999

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-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-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	37 44	1 9	961	2	Y	40	19	1			21
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	22 47	1 9	681	2	Y	43	36	1			28
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45 18	1 9	778	2	Y	16	18	1			26
12	1085	N	996	-0-	-89	-0-	57 52	1 9	887	2	Y	47	55	1			18
01	744	N	702	-0-	-42	-0-	42 41	1 9	619	2	Y	37	37	1			18
02	784	N	590	-0-	-194	-0-	36 47	1 9	507	2	Y	43	36	1			25

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

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-
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	27	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	Y	-0-					-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

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-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

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
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					1
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	1	1	173	2	Y	-0-					1

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	Y	1	1	1			30
							1	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	272	2	Y	23					53
							25	9									

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
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-
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-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
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
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					6
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	35	2	4	9	Y	4					10

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
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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					1
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					1

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

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
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	2	N	-0-					80
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	2	N	-0-					80

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					20
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					20

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

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-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-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

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-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #: 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	3	1	422	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	2	1	333	2	Y	-0-					2

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 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
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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					25
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25

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. (I) GAS 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	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
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	444	2	N	1	1	1			81
							1	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	N	-0-					81

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 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
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
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1 1		171 2		Y	1	1 1				1
						1 9										
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	1 1		130 2		Y	-0-					1

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	1332	2	N	1						15
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
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	7 1 6 9	1069	2	N	5		6	1			14
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	7 1	1056	2	N	-0-						14

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

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-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1 1	163	2	N	-0-						-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1 1	139	2	N	-0-						-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	7 1 9 9	938	2	Y	8						57
10	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	7 1 12 9	1005	2	Y	11						68
11	1230	N	587	-0-	-643	-0-	4 1 11 9	572	2	Y	10						78
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9	1407	2	Y	3						81
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	8 1 8 9	1131	2	Y	7						88
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5 1 19 9	763	2	Y	17						105

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

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
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	2 1	256	2	Y	-0-						1
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2 1	286	2	Y	-0-						1

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. (I) GAS 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	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									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	428	2	Y	7					87
							8	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	409	2	Y	17					104
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	343	1	1120	2	N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-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
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									
01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	573	1	1875	2	N	143					189
							157	9									
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1769	2	186	9	N	169	184	1			174

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
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-
01	868	N	722	-0-	-146	-0-	169	1	553	2	N	-0-					-0-
02	756	N	505	-0-	-251	-0-	505	2			N	-0-					-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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2025

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

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-
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-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	70 9	1 9	695	2	N	8					95
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	57 4	1 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
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	79 7	1 9	931	2	N	6	1	1			105
02	672	N	600	-0-	-72	-0-	60	1	540	2	N	-0-					105

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

09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	1072	2	Y	1					105
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	1152	2	Y	1					106
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
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	1221	2	Y	1	1	1			106
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	8 11	1 9	1079	2	Y	10					116

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

09	300	N	126	-0-	-174	-0-	1 1	1 9	124	2	Y	1					189
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	1 9	258	2	Y	1					190
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	319	2	Y	3	5	1			188
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	301	2	Y	4					192

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	9	1	1300	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	11	1	1516	2	N	-0-					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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	5	1	793	2	N	2	3	1			76
							2	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	7	1	1002	2	N	-0-					76

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					43
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-					43

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

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-
01	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	287	X	1	-0-	-286	-0-	1	2			N	-0-					20
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					20

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
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
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	245	1	2902	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	193	1	1722	2	N	-0-					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
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
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	24	1	283	2	N	1	1	1			83
							1	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	-0-					83

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	-0-			62
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-			62

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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

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-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					3

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	837	N	798	-0-	-39	-0-	62	1	735	2	Y	1	1	1			169
							1	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	71	1	636	2	Y	-0-					169

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

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
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	13 1 9 9	1884	2	N	8			11	1		84
02	1204	N	884	-0-	-320	-0-	6 1 1 9	877	2	N	1						85

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

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
01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	150 1 2 9	1774	2	N	2			3	1		1
02	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	192 1 1 9	1712	2	N	1						2

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

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 1 9	1134	2	N	1						62
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	148 1 2 9	1750	2	N	2			3	1		61
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	167 1	1489	2	N	-0-						61

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 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
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
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					37
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					37

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

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
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					25
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					25

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	12	1	1780	2	N	-0-					133
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	13	1	1856	2	N	-0-					133

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	26	1	3580	2	N	1					35
						1	9									
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
01	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	24	1	3609	2	N	2	3	1			34
						2	9									
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	24	1	3437	2	N	-0-					34

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

MO																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	39	1	861	2	Y	-0-					2
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	811	2	Y	-0-					2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					9
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					9

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 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
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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					1
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	6324	X	6070	-0-	-254	-0-	265	1	5805	2	Y	-0-					3
02	5712	X	5512	-0-	-200	-0-	235	1	5277	2	Y	-0-					3

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2759	N	2499	-0-	-260	-0-	109	1	2386	2	Y	4					26
							4	9									
02	2436	N	2371	-0-	-65	-0-	101	1	2257	2	Y	12					38
							13	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					28
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					28

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					1
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 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
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-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					1
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					5
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	2			Y	-0-					5

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

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
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	70	1	1535	2	Y	-0-					1
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

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-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7 19	1 9	143	2	Y	17					59
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	2 17	1 9	39	2	Y	15					74
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2 7	1 9	29	2	Y	6					80
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	3 8	1 9	60	2	Y	7	45	1			42
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	118	2	Y	9					51
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1 29	1 9	25	2	Y	26					77

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

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
01	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	67	1	1459	2	Y	-0-					2
02	1428	N	1409	-0-	-19	-0-	60	1	1349	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6 45	1 9	123	2	Y	41					147
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1 41	1 9	18	2	Y	37					184
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	10 19	1 9	194	2	Y	17					201
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13 18	1 9	260	2	Y	16	113	1			104
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4 28	1 9	96	2	Y	25					129
02	196	N	93	-0-	-103	-0-	1 70	1 9	22	2	Y	64					193

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

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-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

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
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-					23
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					23

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

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-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

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
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	N	-0-					5
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ZONE RIDGE OPERATING, LLC 103926
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	2	6	9	N	5					5

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 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
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
01	3100	N	3698	-0-	598	598	3669	2	29	9	Y	26					56
02	1602	X	1004	-0-	-598	-0-	989	2	15	9	Y	14					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	4650	X	1608	-0-	-3042	-0-	1601	2	7	9	Y	6					36
02	4200	X	2626	-0-	-1574	-0-	2608	2	18	9	Y	16					52

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 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
09	4650	X	3644	-0-	-1006	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4797	-0-	-876	-0-	4774	2	23	9	Y	21	16	1			5
11	5490	X	1079	-0-	-4411	-0-	1077	2	2	9	Y	2					7
12	5673	X	4453	-0-	-1220	-0-	4440	2	13	9	Y	12					19
01	5673	X	2540	-0-	-3133	-0-	2531	2	9	9	Y	8					27
02	3388	X	2441	-0-	-947	-0-	2426	2	15	9	Y	14					41

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025

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
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-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	899	N	420	-0-	-479	-0-	5	1	415	2	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	10	1	958	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 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
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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 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
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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	1	-0-	-526	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	155	N	23	-0-	-132	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
02	140	N	53	-0-	-87	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

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.		7961	-0-	7961	24120	965	1	6996	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		7344	-0-	7344	31464	932	1	6412	3	Y	-0-					-0-
02	38148	X	6684	-0-	-31464	-0-	915	1	5769	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

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	382	-0-	-331	-0-	46	1	336	3	N	-0-					-0-
01	558	N	396	-0-	-162	-0-	50	1	346	3	N	-0-					-0-
02	448	N	338	-0-	-110	-0-	46	1	292	3	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

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-
*01	775	N	712	-0-	-63	-0-	39	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	577	-0-	-207	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

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-
*01	186	N	69	-0-	-117	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	744	N	558	-0-	-186	-0-	31	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

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-
*01	248	N	193	-0-	-55	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

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-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

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-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

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-
*01	558	N	309	-0-	-249	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	250	-0-	-254	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

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-
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 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
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-
*01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	88	1	1508	2	Y	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	97	1	1618	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	79	1	1353	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1261	-0-	-167	-0-	72	1	1189	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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
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-
*01	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

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-
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	42	1	713	2	N	-0-			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

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-
*01	496	N	430	-0-	-66	-0-	24	1	406	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	19	1	315	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

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-
*01	3162	X	1815	-0-	-1347	-0-	100	1	1715	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	385	-0-	-2387	-0-	22	1	363	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

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-
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-			-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	28	1	460	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 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
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-
*01	1922	N	1603	-0-	-319	-0-	88	1	1515	2	N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	92	1	1525	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	682	N	611	-0-	-71	-0-	34	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 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
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-
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	N	-0-					-0-

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
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-
*01	T. A.		1753	-0-	1753	8718	97	1	1656	2	N	-0-					-0-
*02	9598	X	880	-0-	-8718	-0-	50	1	830	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 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
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
*01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	120	1	2056	2	Y	-0-					1
02	1988	N	1928	-0-	-60	-0-	109	1	1819	2	Y	-0-					1

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
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
*01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	184	1	3147	2	Y	-0-					1
02	4060	X	3499	-0-	-561	-0-	199	1	3300	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	83	1	1427	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1358	-0-	-98	-0-	77	1	1281	2	N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-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
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	51	1	884	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	917	2	Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	50	1	896	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	49	1	892	2	Y	-0-					-0-
*01	961	N	939	-0-	-22	-0-	52	1	887	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	48	1	804	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	143	1	2453	2	N	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	127	1	2112	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 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
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-
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	941	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*01	620	N	518	-0-	-102	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	29	1	477	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	165	1	2821	2	N	-0-					-0-
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	143	1	2369	2	N	-0-					-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
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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1320	N	1056	-0-	-264	-0-	58	1	997	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-
*01	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	79	1	1353	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1040	-0-	-304	-0-	59	1	981	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	216	-0-	-316	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	372	N	365	-0-	-7	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	77	1	1320	2	N	-0-			-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	68	1	1124	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

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-
*01	4557	X	3687	-0-	-870	-0-	203	1	3484	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3240	-0-	-876	-0-	184	1	3056	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*01	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	8	1	126	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

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-
*01	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	74	1	1259	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1202	-0-	-142	-0-	68	1	1134	2	N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	-0-					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	717	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-

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
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-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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-
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	214 1	722 2	Y	-0-			-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	136 1	579 2	Y	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2021

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2021

DUNN-PEACH WELL #: RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2021

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2021

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

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-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87	1	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242	1			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	1	-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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	239	1	7585	3	N	-0-					-0-
02	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	292	1	9328	3	N	-0-					-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
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-
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	121	1	3838	3	N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	88	1	2821	3	N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	155	1	4906	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	3932	-0-	-212	-0-	119	1	3813	3	N	-0-					-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
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

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

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	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7794	2	28	9	Y	25	78	1			9
01	7347 X	6681	-0-	-666	-0-	6680	2	1	9	Y	1					10
02	6636 X	3792	-0-	-2844	-0-	3792	2			Y	-0-	10	1			-0-

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46461					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46461					N	NO RPT					-0-

FARGO OIL & GAS, LLC 261666
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 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
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-
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-

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NICHOLS (3100) //CONT.// 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					39
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					39

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -3185					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -3185					Y	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 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
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -857					Y	NO RPT					9
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -857					Y	NO RPT					9

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
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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-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
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -43632					Y	NO RPT					270
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B -43632					Y	NO RPT					270

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 #: 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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-6597					Y	NO RPT					82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-6597					Y	NO RPT					82

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-98029					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-98029					Y	NO RPT					-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1381					Y	NO RPT					26
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-1381					Y	NO RPT					26

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-128819					Y	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-128819					Y	NO RPT					33

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1670					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1670					Y	NO RPT					-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					19

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16794					Y	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16794					Y	NO RPT					8

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-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

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	4			292
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	6			298

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	2730	#	617	-0-	-2113	-0-	24	1	361	2	Y	211	154	1			291
							232	9									
10	1705	#	1076	-0-	-629	-0-	28	1	681	2	Y	334	332	1			293
							367	9									
11	2966	R	2966	-0-	-0-	-0-	103	1	2450	2	Y	375	480	1			188
							413	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	394	320	1			262
01	DLQ G-10		1542	-0-	1542	1542	156	1	1006	2	Y	345	477	1			130
							380	9									
02	DLQ G-10		794	-0-	794	2336	66	1	377	2	Y	319	319	1			130
							351	9									

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

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
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2025

MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10600 - 10613

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									
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	611	1	4911	3	N	130					200
							143	9									
*02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	730	1	3960	3	N	109	194	1			115
							120	9									

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. (I) GAS 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	6510	X	5236	-0-	-1274	-0-	51	1	5104	2	Y	74					189
							81	9									
10	6727	X	5247	-0-	-1480	-0-	52	1	5129	2	Y	60	191	1			58
							66	9									
11	6510	X	5115	-0-	-1395	-0-	50	1	4976	2	Y	81					139
							89	9									
12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	70					209
01	5549	X	5135	-0-	-414	-0-	51	1	5034	2	Y	45	179	1			75
							50	9									
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	43	1	4281	2	Y	84					159
							92	9									

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. (I) GAS 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	2340	X	1973	-0-	-367	-0-	19	1	1908	2	Y	42					247
							46	9									
10	2418	X	1894	-0-	-524	-0-	17	1	1717	2	Y	145	185	1			207
							160	9									
11	2340	X	1768	-0-	-572	-0-	17	1	1666	2	Y	77					284
							85	9									
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	95	199	1			180
01	2046	X	1768	-0-	-278	-0-	17	1	1685	2	Y	60					240
							66	9									
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	16	1	1570	2	Y	121	197	1			164
							133	9									

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
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
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	2	155	9	N	141	188	1			107
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	2	55	9	N	50					157

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					318
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					318
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					318

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	3000					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3000					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3000					Y	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6122 - 6134

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					551
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					551
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					551

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

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	-0-	-0-	-0-	2700					Y	-0-					40
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2700					Y	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2700					Y	-0-					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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					306
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					306
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

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	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					237
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					237
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					237

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					354
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					354
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					354

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					159
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					159
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198

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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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

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

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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	132	1	242	3	Y	-0-					14
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	159	1	295	3	Y	-0-					14

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

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-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	260	1	475	3	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	256	1	476	3	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

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
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	132	1	240	3	Y	-0-					5
*02	504	N	353	-0-	-151	-0-	123	1	230	3	Y	-0-					5

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
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-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	26	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	22	1	42	3	Y	-0-					-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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	71 30	1 9	109	3	Y	27					56
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	37 7	1 9	71	3	Y	6					62
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	52 8	1 9	116	3	Y	7	64	1			5
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	90	3	Y	7					12
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	31 6	1 9	57	3	Y	5					17
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	29 14	1 9	54	3	Y	13					30

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
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-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020

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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

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
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	1573	3			N	-0-					1
02	1596	N	1324	-0-	-272	-0-	1324	3			N	-0-					1

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
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
01	2790	X	1134	-0-	-1656	-0-	22	1	1112	3	N	-0-					104
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	43	1	1897	3	N	-0-					104

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
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
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					50
*02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			49

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2026

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
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
01	3038	X	2649	-0-	-389	-0-	2649	3			Y	-0-					33
*02	2632	X	2540	-0-	-92	-0-	2540	3			Y	-0-					33

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
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
01	434	N	189	-0-	-245	-0-	11	1	178	3	N	-0-					200
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	57	1	970	3	N	-0-					200

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
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
01	4588	X	3952	-0-	-636	-0-	3952	3			Y	-0-					41
*02	3948	X	3755	-0-	-193	-0-	3755	3			Y	-0-					41

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
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
01	1643	N	1237	-0-	-406	-0-	1237	3			N	-0-					11
02	1316	N	650	-0-	-666	-0-	650	3			N	-0-					11

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
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
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					9
*02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			Y	-0-					9

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
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
01	9672	X	9177	-0-	-495	-0-	9177	3			Y	-0-					121
*02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	3			Y	-0-					121

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
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
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	10	1	510	3	N	-0-					35
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	1	1	43	3	N	-0-					35

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
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-
01	3100	N	5129	-0-	2029	4547	2	1	5127	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4834	-0-	2034	6581	289	1	4545	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 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
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
01	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2076	3			Y	-0-					73
*02	1792	N	1754	-0-	-38	-0-	1754	3			Y	-0-					73

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

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
01	4433	X	3955	-0-	-478	-0-	78	1	3877	3	N	-0-					72
02	3556	X	2561	-0-	-995	-0-	57	1	2504	3	N	-0-					72

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

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-
01	4464	X	4154	-0-	-310	-0-	219	1	3935	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3891	-0-	-141	-0-	196	1	3695	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

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
01	6634	X	5453	-0-	-1181	-0-	288	1	5165	3	N	-0-					24
*02	5992	X	5275	-0-	-717	-0-	266	1	5009	3	N	-0-					24

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

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
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					12
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					12

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

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
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	3	4	9	Y	4					40
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-	29	1			11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
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-
01	8370	X	6742	-0-	-1628	-0-	297	1	6445	3	N	-0-					-0-
02	8708	X	6502	-0-	-2206	-0-	322	1	6180	3	N	-0-					-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
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
01	4960	X	4699	-0-	-261	-0-	93	1	4606	3	N	-0-					122
02	3948	X	3724	-0-	-224	-0-	83	1	3641	3	N	-0-					122

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
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-
01	4030	X	379	-0-	-3651	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	254	1	3992	3	N	-0-					-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
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
01	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	130	1	2333	3	N	-0-					9
02	2408	X	2317	-0-	-91	-0-	117	1	2200	3	N	-0-					9

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
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-
01	2170	N	1788	-0-	-382	-0-	65	1	1723	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3361	-0-	561	561	68	1	3293	3	N	-0-					-0-

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
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
01	2728	X	207	-0-	-2521	-0-	207	3			N	-0-					35
02	3612	X	2365	-0-	-1247	-0-	2365	3			N	-0-					35

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
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-
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	156	1	2784	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	115	1	2433	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
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
01	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	2042	3			Y	-0-					29
*02	2072	N	1813	-0-	-259	-0-	1813	3			Y	-0-					29

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
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
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					13
*02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-	2	1			11

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
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
01	9114	X	7612	-0-	-1502	-0-	339	1	7273	3	N	-0-					43
*02	8232	X	7443	-0-	-789	-0-	381	1	7062	3	N	-0-					43

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
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
01	8029	X	7469	-0-	-560	-0-	7469	3			Y	-0-					13
*02	6972	X	6873	-0-	-99	-0-	6873	3			Y	-0-					13

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
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
01	4743	X	4543	-0-	-200	-0-	240	1	4303	3	N	-0-					29
*02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	221	1	4149	3	N	-0-					29

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 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
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
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					50
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	174	1	4780	3	N	-0-					50

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 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
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
01	4867	X	4783	-0-	-84	-0-	4783	3			Y	-0-					62
*02	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	4171	3			Y	-0-					62

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
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
01	3100	N	3533	-0-	433	1178	3533	3			N	-0-					71
02	2800	N	2190	-0-	-610	568	2190	3			N	-0-					71

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
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
01	6696	X	6042	-0-	-654	-0-	6042	3			Y	-0-					40
*02	5796	X	5349	-0-	-447	-0-	5349	3			Y	-0-					40

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
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
01	3379	X	3043	-0-	-336	-0-	3043	3			Y	-0-					6
02	3052	X	2745	-0-	-307	-0-	2745	3			Y	-0-					6

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
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
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			Y	-0-					7
02	4088	X	3969	-0-	-119	-0-	3969	3			Y	-0-					7

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
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
01	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	2787	3			Y	-0-					4
*02	2744	X	2164	-0-	-580	-0-	2164	3			Y	-0-					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
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
01	10044	X	9218	-0-	-826	-0-	9218	3			N	-0-					160
02	8708	X	8438	-0-	-270	-0-	8431	3	7	9	N	6	122	1	1	8	43

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
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
01	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	3			N	-0-					72
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7124	3	26	9	N	24	66	1	1	8	29

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
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
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					84
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	136	1	3733	3	N	-0-					84

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
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
01	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	4379	3			Y	-0-					29
02	4312	X	3368	-0-	-944	-0-	3368	3			Y	-0-					29

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
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
01	8773	X	8201	-0-	-572	-0-	8201	3			Y	-0-					41
*02	7924	X	7485	-0-	-439	-0-	7485	3			Y	-0-					41

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
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
01	4743	X	4255	-0-	-488	-0-	4255	3			Y	-0-					8
02	4508	X	3781	-0-	-727	-0-	3781	3			Y	-0-					8

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
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									
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	212	1	5076	3	N	-0-					86
02	3864	X	3836	-0-	-28	-0-	223	1	3613	3	N	-0-					86

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
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
01	5301	X	4824	-0-	-477	-0-	4824	3			Y	-0-					25
*02	4788	X	4158	-0-	-630	-0-	4158	3			Y	-0-					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
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
01	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	377	1	6725	3	N	-0-					31
02	6300	X	6007	-0-	-293	-0-	270	1	5737	3	N	-0-					31

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
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
01	5115	X	4600	-0-	-515	-0-	4600	3			Y	-0-					37
02	4620	X	3624	-0-	-996	-0-	3607	3	17	9	Y	15	29	1			23

NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 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
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
01	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	3			Y	-0-					46
*02	8568	X	8339	-0-	-229	-0-	8322	3	17	9	Y	15	34	1			27

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 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
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
01	9734	X	8372	-0-	-1362	-0-	8372	3			Y	-0-					53
02	8792	X	8128	-0-	-664	-0-	8107	3	21	9	Y	19	40	1			32

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
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
01	3162	X	2240	-0-	-922	-0-	2240	3			Y	-0-					26
*02	2856	X	1978	-0-	-878	-0-	1978	3			Y	-0-					26

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
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
01	3503	X	3221	-0-	-282	-0-	3221	3			Y	-0-					6
*02	3164	X	2943	-0-	-221	-0-	2943	3			Y	-0-					6

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
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
01	6293	X	5666	-0-	-627	-0-	5666	3			Y	-0-					41
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5636	3	18	9	Y	16	32	1			25

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
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
01	6882	X	4816	-0-	-2066	-0-	212	1	4604	3	N	-0-					168
02	7000	X	5510	-0-	-1490	-0-	273	1	5237	3	N	-0-					168

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
*03	4774	X	4633	-0-	-141	-0-	258	1	4374	3	N	1	1	8			171
							1	9									
*04	4290	X	3818	-0-	-472	-0-	58	1	3760	3	N	-0-	127	1			44
*05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	86	1	5657	3	N	-0-					44
*06	5520	X	4873	-0-	-647	-0-	197	1	4676	3	N	-0-					44
*07	5704	X	4679	-0-	-1025	-0-	239	1	4440	3	N	-0-					44
*08	5704	X	4064	-0-	-1640	-0-	205	1	3859	3	N	-0-					44
*09	5520	X	1826	-0-	-3694	-0-	124	1	1702	3	N	-0-					44
*10	5704	X	5440	-0-	-264	-0-	302	1	5138	3	N	-0-					44
*11	4860	X	4654	-0-	-206	-0-	252	1	4402	3	N	-0-					44
*12	4681	X	4659	-0-	-22	-0-	265	1	4394	3	N	-0-					44
*01	5425	X	2522	-0-	-2903	-0-	111	1	2411	3	N	-0-					44
02	4900	X	3157	-0-	-1743	-0-	156	1	3001	3	N	-0-					44

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
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
01	15221	X	13069	-0-	-2152	-0-	693	1	12376	3	N	-0-					9
02	13748	X	8466	-0-	-5282	-0-	378	1	8015	3	N	66	2	8			73
							73	9									

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
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
01	3565	X	3149	-0-	-416	-0-	3149	3			N	-0-					55
02	2856	X	2770	-0-	-86	-0-	2770	3			N	-0-					55

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2026

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
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
01	6169	X	5638	-0-	-531	-0-	5638	3			N	-0-					19
*02	5572	X	4168	-0-	-1404	-0-	4168	3			N	-0-					19

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

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
01	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					63
*02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					63

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

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
01	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	3457	3			Y	-0-					7
02	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	3139	3			Y	-0-					7

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

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
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					61
*02	2044	N	1927	-0-	-117	-0-	1927	3			Y	-0-					61

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

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
01	7161	X	6577	-0-	-584	-0-	6577	3			N	-0-					95
02	6468	X	6447	-0-	-21	-0-	6447	3			N	-0-					95

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

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
01	5518	X	4845	-0-	-673	-0-	4845	3			Y	-0-					103
*02	4620	X	4445	-0-	-175	-0-	4445	3			Y	-0-	27	1			76

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

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
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			Y	-0-					57
*02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			Y	-0-					57

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

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
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
01	8401	X	7733	-0-	-668	-0-	7732	3	1	9	Y	1					3
02	7588	X	7051	-0-	-537	-0-	7050	3	1	9	Y	1	1	8			3

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

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
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
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			Y	-0-					69
*02	3192	X	2832	-0-	-360	-0-	2832	3			Y	-0-					69

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	8060	X	6335	-0-	-1725	-0-	305	1	6030	3	Y	-0-					3
*02	7280	X	6489	-0-	-791	-0-	300	1	6189	3	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	15593	X	12319	-0-	-3274	-0-	594	1	11725	3	Y	-0-					70
*02	14084	X	12250	-0-	-1834	-0-	566	1	11684	3	Y	-0-					70

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			Y	-0-					9
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			Y	-0-					9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	130	1	2115	3	N	-0-					-0-
02	1680	X	1575	-0-	-105	-0-	88	1	1487	3	N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					93
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	130	1	3574	3	N	-0-					93

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
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
01	7719	X	7563	-0-	-156	-0-	400	1	7148	3	N	14					81
							15	9									
02	8120	X	6292	-0-	-1828	-0-	283	1	6009	3	N	-0-					81

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
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-
01	3689	X	3429	-0-	-260	-0-	1	1	3428	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	3142	-0-	-78	-0-	188	1	2954	3	N	-0-					-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
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-
01	9083	X	7794	-0-	-1289	-0-	3	1	7791	3	N	-0-					-0-
02	8204	X	7233	-0-	-971	-0-	432	1	6801	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 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
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
01	7998	X	7409	-0-	-589	-0-	7409	3			N	-0-					117
02	7224	X	6841	-0-	-383	-0-	6841	3			N	-0-					117

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	6820	X	6629	-0-	-191	-0-	6629	3			Y	-0-					36
02	6160	X	5619	-0-	-541	-0-	5604	3	15	9	Y	14	28	1			22

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	19240	X	19240	-0-	-0-	-0-	19240	3			N	-0-					-0-
02	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	572	1	15715	3	N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					363
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			355

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			97

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	7161	X	7070	-0-	-91	-0-	178	1	6892	3	N	-0-					127
02	6468	X	5915	-0-	-553	-0-	63	1	5852	3	N	-0-					127

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
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
01	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	3			Y	-0-					37
*02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7256	3	9	9	Y	8	25	1			20

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
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
01	9269	X	8552	-0-	-717	-0-	8552	3			Y	-0-					71
*02	8204	X	7794	-0-	-410	-0-	7794	3			Y	-0-					71

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
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-
01	11842	X	7338	-0-	-4504	-0-	425	1	6913	3	N	-0-					-0-
02	10696	X	7350	-0-	-3346	-0-	409	1	6941	3	N	-0-					-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
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
01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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-
01	8866	X	8087	-0-	-779	-0-	3	1	8084	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	7465	-0-	-123	-0-	446	1	7019	3	N	-0-					-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
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
01	16802	X	9311	-0-	-7491	-0-	184	1	9127	3	N	-0-					117
*02	13020	X	9407	-0-	-3613	-0-	209	1	9198	3	N	-0-					117

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
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
01	6107	X	4554	-0-	-1553	-0-	4554	3			Y	-0-					108
*02	4956	X	4348	-0-	-608	-0-	4348	3			Y	-0-	41	1			67

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
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
01	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	38	1	7216	3	N	-0-					100
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	43	1	7213	3	N	-0-					100

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
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
01	3441	X	3127	-0-	-314	-0-	3127	3			Y	-0-					162
*02	3108	X	2087	-0-	-1021	-0-	2087	3			Y	-0-	69	1			93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	11501	X	10261	-0-	-1240	-0-	10261	3			N	-0-					167
02	10388	X	8969	-0-	-1419	-0-	8950	3	19	9	N	17	176	1	1	8	7

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	5332	X	4979	-0-	-353	-0-	264	1	4715	3	Y	-0-					58
02	4816	X	4020	-0-	-796	-0-	181	1	3837	3	Y	2	1	8			59
							2	9									

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 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
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-
01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	2	1	5838	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	4220	-0-	-288	-0-	252	1	3968	3	N	-0-					-0-

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
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
01	71724	X	71724	-0-	-0-	-0-	71330	3	394	9	N	358	184	1			239
02	49524	X	49524	-0-	-0-	-0-	1733	1	47580	3	N	192	184	1			247
							211	9									

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
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
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	N	-0-					16
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	N	-0-					16

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
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
01	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3			N	-0-					23
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	211	1	5790	3	N	-0-					23

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
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-
01	4340	X	3247	-0-	-1093	-0-	354	1	2893	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	1916	-0-	-1892	-0-	534	1	1382	3	N	-0-					-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
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-
01	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	3			N	-0-					-0-
02	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	346	1	9494	3	N	-0-					-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
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
01	15376	X	14115	-0-	-1261	-0-	749	1	13366	3	N	-0-					84
02	13888	X	11929	-0-	-1959	-0-	537	1	11392	3	N	-0-					84

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
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-
01	234825	X	122330	-0-	-112495	-0-	122330	3			N	-0-					-0-
02	176344	X	97153	-0-	-79191	-0-	892	1	96261	3	N	-0-					-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
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
01	103137	X	99041	-0-	-4096	-0-	98714	3	327	9	N	297	189	1			183
02	93156	X	85251	-0-	-7905	-0-	2992	1	82134	3	N	114	162	1			135
							125	9									

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
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-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	DLQ G-10		71	-0-	71	294	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	358	N	64	-0-	-294	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-

CERRITO MATRIX E WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 6106

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-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5994

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-
01	DLQ G-10		40	-0-	40	127	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	39	-0-	-127	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5818 - 6071

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-
01	DLQ G-10		26	-0-	26	91	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

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
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					18
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					18

CERRITO MATRIX E WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

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									
01	744	N	642	-0-	-102	-0-	45	1	597	2	N	-0-					10
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	42	1	588	2	N	-0-					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7738

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
01	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	136	1	1862	2	N	-0-					10
02	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	131	1	1807	2	N	28					38
							31	9									

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288

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-
01	DLQ G-10		1576	-0-	1576	8511	112	1	1464	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1613	-0-	-1187	7324	107	1	1506	2	Y	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

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
*01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	291	1	2044	2	N	2					10
							2	9									
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	250	1	1610	2	N	-0-					10

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

*08	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	164	1	3504	2	Y	-0-	10	1			-0-
*09	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	165	1	3359	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		3680	-0-	3680	3680	170	1	3510	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		3546	-0-	3546	7226	167	1	3377	2	Y	2					2
							2	9									
*12	DLQ G-10		3600	-0-	3600	10826	171	1	3429	2	Y	-0-					2
*01	DLQ G-10		3547	-0-	3547	14373	169	1	3375	2	Y	3					5
							3	9									
*02	17249	X	2876	-0-	-14373	-0-	139	1	2737	2	Y	-0-					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
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									
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	422	1	2967	2	N	-0-					13
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	394	1	2541	2	N	4					17
							4	9									

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
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-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	95	1	1888	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1761	-0-	-87	-0-	85	1	1676	2	N	-0-					-0-

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
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
01	DLQ G-10		1179	-0-	1179	4354	56	1	1123	2	Y	-0-					7
02	2800	N	1074	-0-	-1726	2628	52	1	1022	2	Y	-0-					7

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
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
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					17
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					17

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
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					10
*05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					10
*06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					10
*07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	N	-0-					10
*08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	N	-0-					10
*09	126	X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					10
*10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					10
*11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					10
*12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					10
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	296	1	4390	2	N	-0-					7
*01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	341	1	4681	2	N	-0-					7
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	268	1	3700	2	N	-0-					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
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-
01	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

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
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
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4179	2	6	9	N	5					20
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					20

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
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-
01	145	X	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	385	1	5315	2	N	-0-					-0-

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
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									
01	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	123	1	1608	2	N	10					13
							11	9									
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	118	1	1651	2	N	12					25
							13	9									

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
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	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	77	1	1095	2	N	-0-					5
*12	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	75	1	1104	2	N	-0-					5
*01	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	72	1	983	2	N	-0-					5
02	975	X	975	-0-	-0-	-0-	66	1	909	2	N	-0-					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
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
*01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	144	1	2873	2	N	2					4
							2	9									
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	129	1	2543	2	N	-0-					4

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
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									
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	351	1	4817	2	N	7					15
							8	9									
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	298	1	4120	2	N	10					25
							11	9									

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
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									
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	92	1	1262	2	N	1					8
							1	9									
02	1288	N	1038	-0-	-250	-0-	70	1	964	2	N	4					12
							4	9									

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
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-
01	2511	X	2228	-0-	-283	-0-	106	1	2118	2	N	4					4
							4	9									
02	2212	X	2023	-0-	-189	-0-	98	1	1925	2	N	-0-					4

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
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									
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	151	1	1512	2	N	24					29
							26	9									
02	1400	N	1385	-0-	-15	-0-	122	1	1218	2	N	41	50	1			20
							45	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	4557	X	4291	-0-	-266	-0-	386	1	3874	2	N	28					49
							31	9									
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	379	1	3790	2	N	23	50	1			22
							25	9									

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 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
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									
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	432	1	4331	2	N	27					40
							30	9									
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	382	1	3815	2	N	31	50	1			21
							34	9									

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 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
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									
01	DLQ G-10		6210	-0-	6210	22873	716	1	5417	2	Y	70					83
							77	9									
*02	28601	X	5728	-0-	-22873	-0-	595	1	5093	2	Y	36	85	1			34
							40	9									

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	253	1	2534	2	N	52					82
							57	9									
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	225	1	2246	2	N	46	90	1			38
							51	9									

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. (I) GAS 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	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	341	1	5347	2	N	1					8
							1	9									
*10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	375	1	5391	2	N	-0-					8
*11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	355	1	5072	2	N	-0-					8
*12	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	351	1	5193	2	N	-0-					8
*01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	374	1	5125	2	N	-0-					8
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	342	1	4729	2	N	-0-					8

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. (I) GAS 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	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
01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	321	1	4401	2	N	4					7
							4	9									
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	235	1	3253	2	N	-0-					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. (I) GAS 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	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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*04	4290	X	2765	-0-	-1525	-0-	181	1	2584	2	Y	-0-	27	1			-0-
*05	4433	X	2855	-0-	-1578	-0-	180	1	2675	2	Y	-0-					-0-
*06	3600	X	2582	-0-	-1018	-0-	110	1	2472	2	Y	-0-					-0-
*07	3193	X	2644	-0-	-549	-0-	116	1	2528	2	Y	-0-					-0-
*08	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	112	1	2396	2	Y	-0-					-0-
*09	2760	X	2442	-0-	-318	-0-	114	1	2328	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	120	1	2465	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		2421	-0-	2421	5006	114	1	2307	2	Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		2331	-0-	2331	7337	111	1	2220	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		2556	-0-	2556	9893	122	1	2434	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2269	-0-	-531	9362	110	1	2159	2	Y	-0-					-0-

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
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									
01	DLQ G-10		2629	-0-	2629	8714	369	1	2221	2	Y	35					48
							39	9									
*02	11243	X	2529	-0-	-8714	-0-	385	1	2072	2	Y	65	85	1			28
							72	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	329	1	3296	2	N	43					79
							47	9									
02	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	292	1	2921	2	N	58	90	1			47
							64	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	284	1	6068	2	N	-0-	13	1			7
*09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	276	1	5641	2	N	-0-					7
*10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	272	1	5606	2	N	-0-					7
*11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	277	1	5609	2	N	-0-					7
*12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	273	1	5478	2	N	-0-					7
*01	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	225	1	4486	2	N	-0-					7
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	253	1	4987	2	N	1					8
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	DLQ G-10		1476	-0-	1476	6274	105	1	1371	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1529	-0-	-1271	5003	102	1	1427	2	Y	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	682	1	9741	2	N	-0-	20	1			-0-
*05	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	645	1	9569	2	N	-0-					-0-
*06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	397	1	8884	2	N	-0-					-0-
*07	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	415	1	9078	2	N	-0-					-0-
*08	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	407	1	8713	2	N	-0-					-0-
*09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	357	1	7282	2	N	-0-					-0-
*10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	393	1	8096	2	N	-0-					-0-
*11	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	387	1	7817	2	N	-0-					-0-
*12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	390	1	7838	2	N	-0-					-0-
*01	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	401	1	7996	2	N	10					10
							11	9									
02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	356	1	7019	2	N	2					12
							2	9									

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	202	1	4032	2	N	4					7
							4	9									
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	191	1	3760	2	N	1					8
							1	9									

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
*03	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	573	1	8637	2	N	-0-					15
*04	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	557	1	7963	2	N	-0-					15
*05	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	538	1	7976	2	N	-0-					15
*06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	337	1	7549	2	N	-0-					15
*07	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	359	1	7858	2	N	-0-					15
*08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	363	1	7764	2	N	-0-					15
*09	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	355	1	7250	2	N	-0-					15
*10	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	360	1	7413	2	N	-0-					15
*11	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	337	1	6807	2	N	-0-					15
*12	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	360	1	7227	2	N	-0-					15
*01	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	347	1	6912	2	N	-0-					15
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	322	1	6351	2	N	-0-					15

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	7533	X	7352	-0-	-181	-0-	500	1	6852	2	N	-0-					19
02	6776	X	6473	-0-	-303	-0-	437	1	6035	2	N	1					20
							1	9									

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	756	1	10363	2	N	1					19
							1	9									
02	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	661	1	9139	2	N	3					22
							3	9									

CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	738	1	14708	2	N	1					7
							1	9									
02	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	655	1	12911	2	N	2					9
							2	9									

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
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									
01	12710	X	11264	-0-	-1446	-0-	538	1	10726	2	N	-0-					12
02	10976	X	9906	-0-	-1070	-0-	478	1	9428	2	N	-0-					12

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
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
01	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	625	1	12462	2	N	5					6
							6	9									
02	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	562	1	11071	2	N	5					11
							6	9									

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
*05	14663	X	10542	-0-	-4121	-0-	666	1	9876	2	N	-0-					2
*06	14190	X	12910	-0-	-1280	-0-	552	1	12358	2	N	-0-					2
*07	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	475	1	10392	2	N	-0-					2
*08	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	478	1	10239	2	N	-0-					2
*09	12900	X	11409	-0-	-1491	-0-	533	1	10876	2	N	-0-					2
*10	13330	X	11459	-0-	-1871	-0-	530	1	10929	2	N	-0-					2
*11	12900	X	9877	-0-	-3023	-0-	465	1	9411	2	N	1					3
							1	9									
*12	11780	X	10506	-0-	-1274	-0-	498	1	10006	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*01	11780	X	10145	-0-	-1635	-0-	485	1	9660	2	N	-0-					2
02	10640	X	9134	-0-	-1506	-0-	441	1	8693	2	N	-0-					2

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
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
01	9889	X	9072	-0-	-817	-0-	433	1	8636	2	N	3					6
							3	9									
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	428	1	8429	2	N	-0-					6

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
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
01	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	685	1	13664	2	N	4					9
							4	9									
02	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	619	1	12208	2	N	-0-					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
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
01	12741	X	12199	-0-	-542	-0-	582	1	11610	2	N	6					9
							7	9									
02	11368	X	10805	-0-	-563	-0-	521	1	10280	2	N	4					13
							4	9									

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
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-	14	1			4
*01	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	508	1	10118	2	N	-0-					4
02	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	447	1	8807	2	N	-0-					4

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
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
01	11036	X	10725	-0-	-311	-0-	512	1	10213	2	N	-0-					3
02	9828	X	9608	-0-	-220	-0-	464	1	9144	2	N	-0-					3

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
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
*01	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	967	1	12687	2	N	-0-					4
*02	10332	X	9194	-0-	-1138	-0-	611	1	8575	2	N	7					11
							8	9									

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
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
01	13547	X	11146	-0-	-2401	-0-	789	1	10357	2	N	-0-					3
02	12152	X	11200	-0-	-952	-0-	744	1	10438	2	N	16					19
							18	9									

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
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
01	7378	X	6882	-0-	-496	-0-	487	1	6395	2	N	-0-					3
02	7308	X	4770	-0-	-2538	-0-	779	1	3990	2	N	1					4
							1	9									

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
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-
01	40703	X	32850	-0-	-7853	-0-	32850	2			N	-0-					-0-
02	35728	X	29597	-0-	-6131	-0-	29589	2	8	9	N	7					7

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
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-
01	25695	X	25695	-0-	-0-	-0-	25695	2			N	-0-					-0-
02	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	23377	2	8	9	N	7					7

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
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-
01	13795	X	13004	-0-	-791	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11850	-0-	-414	-0-	11842	2	8	9	N	7					7

CERRITO MATRIX H WELL #: 60H RRCID -> 294435 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6322 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	11997	X	10835	-0-	-1162	-0-	767	1	10068	2	N	-0-					3
02	11228	X	9829	-0-	-1399	-0-	654	1	9174	2	N	1					4
							1	9									

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. (I) GAS 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	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
01	13609	X	11575	-0-	-2034	-0-	820	1	10755	2	N	-0-					3
02	12292	X	10571	-0-	-1721	-0-	702	1	9854	2	N	14					17
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 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
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-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	616	N	436	-0-	-180	-0-	37	1	399	3	N	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 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
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-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 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
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-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	587	3	Y	-0-					-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	22	1	678	3	Y	-0-					-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	3	N	-0-					24
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	31	1	949	3	N	-0-					24

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 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
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-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	3	Y	-0-					-0-
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	18	1	542	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	26	1	1174	3	N	-0-					30
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	62	1	1870	3	N	-0-					30

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1922	X	1350	-0-	-572	-0-	29	1	1321	3	N	-0-					7
02	1736	X	420	-0-	-1316	-0-	14	1	406	3	N	-0-					7

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	3	N	-0-					-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 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
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
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	105	1	4695	3	N	-0-					43
02	5236	X	4480	-0-	-756	-0-	144	1	4336	3	N	-0-					43

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM JAMES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 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
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	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 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
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	92	-0-	-94	-0-	49	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 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
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	217	3	Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 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
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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	5	1	645	3	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	95	1	412	3	Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 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
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	679	-0-	-65	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	50	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	142	1	617	3	Y	-0-					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 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
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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	192	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	280	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	125	1	374	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 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
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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	63	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	159	1	137	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	95	1	124	3	Y	-0-			-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

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	424	-0-	-10	-0-	41	1	383	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	N	-0-			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	N	-0-			-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	95	1	474	3	N	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		104	-0-	104	104	7	1	97	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		24	-0-	24	128	1	1	23	3	Y	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	3	Y	-0-					-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
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	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	53	1	263	3	N	-0-					-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
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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	7	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

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
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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	124	1	425	3	N	-0-					-0-
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	30	1	313	3	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	151	1	432	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	161	1	248	3	Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	279	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	243	1	730	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

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	72	-0-	-52	-0-	15	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	3	Y	-0-					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	164	1	520	3	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	423	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	245	1	774	3	Y	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	137	1	1088	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	298	1	943	3	Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	135	1	1071	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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	638	-0-	-106	-0-	153	1	485	3	N	-0-					-0-
01	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	69	1	548	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	606	-0-	-169	-0-	146	1	460	3	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	53	1	420	3	N	-0-					-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
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	214	-0-	-3	-0-	84	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	87	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	51	1	152	3	Y	-0-					-0-

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
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	681	-0-	-342	-0-	164	1	517	3	N	-0-					-0-
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	3	N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	96	1	630	3	N	-0-					-0-
01	589	N	374	-0-	-215	-0-	74	1	300	3	N	-0-					-0-
02	532	N	367	-0-	-165	-0-	39	1	328	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 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
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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	308	1	973	3	N	-0-					-0-
01	620	N	244	-0-	-376	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	75	1	590	3	N	-0-					-0-

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
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	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	495	1	1565	3	N	-0-					-0-
01	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	445	1	3519	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-

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
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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	104	1	683	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	676	-0-	-1184	-0-	134	1	542	3	N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	66	1	288	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	105	1	688	3	N	-0-			-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	143	1	578	3	N	-0-			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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	164	-0-	-53	-0-	63	1	101	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	N	-0-			-0-
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	41	1	168	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	3	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	100	1	1357	3	Y	-0-			-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	Y	-0-			-0-

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
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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	88	1	299	3	N	-0-			-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	32	1	326	3	N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	105	1	299	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	681	1	587	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	810	1	302	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	123	-0-	-997	-0-	53	1	70	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

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	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	138	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	70	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	51	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	69	1	121	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 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
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	437	-0-	-28	-0-	119	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	115	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	148	1	259	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 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
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	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	440	1	2891	3	Y	20					23
							22	9									
01	3069	X	1390	-0-	-1679	-0-	275	1	1115	3	Y	-0-					23
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	319	1	2650	3	Y	-0-					23

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 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
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	2766	-0-	-365	-0-	365	1	2399	3	Y	2					2
							2	9									
01	3131	X	1099	-0-	-2032	-0-	218	1	881	3	Y	-0-					2
02	2828	X	2711	-0-	-117	-0-	291	1	2420	3	Y	-0-					2

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	Y	-0-					-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
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	321	-0-	-82	-0-	42	1	279	3	N	-0-					-0-
01	372	N	175	-0-	-197	-0-	35	1	140	3	N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	35	1	293	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

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	473	-0-	-209	-0-	114	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

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	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	387	1	1222	3	Y	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	211	1	1669	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	236	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	331	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	60	1	189	3	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

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	55	-0-	-7	-0-	13	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-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
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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	227	1	716	3	Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	102	1	808	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	267	1	843	3	Y	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	162	1	1285	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	241	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	278	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	299	1	947	3	Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	630	1	942	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	790	-0-	-760	-0-	304	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	877	1	533	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	N	-0-					-0-
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	26	1	108	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	3	N	-0-					-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	44	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	37	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

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	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

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	206	-0-	-11	-0-	43	1	163	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	51	1	144	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	43	1	136	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	3	N	-0-			-0-
01	248	N	59	-0-	-189	-0-	12	1	47	3	N	-0-			-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	19	1	154	3	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	342	1	2245	3	N	-0-			-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	300	1	1216	3	N	-0-			-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	285	1	2363	3	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	230	1	1512	3	N	-0-			-0-
01	1488	N	733	-0-	-755	-0-	145	1	588	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	184	1	1524	3	N	-0-			-0-

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	-0-			-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	21	1	87	3	N	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	N	-0-			-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
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	64	1	218	3	N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	23	1	232	3	N	-0-					-0-
02	252	N	147	-0-	-105	-0-	38	1	109	3	N	-0-					-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
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	389	-0-	-107	-0-	209	1	180	3	N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	276	1	103	3	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	163	1	215	3	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	21	-0-	-10	-0-	11	1	10	3	N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	60	1	22	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-

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
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	37	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	17	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

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	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	64	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	49	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	578	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

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	288	-0-	-146	-0-	60	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	69	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	207	-0-	-129	-0-	50	1	157	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

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	134	-0-	-21	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	39	1	320	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

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	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 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
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	296	-0-	-14	-0-	39	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	32	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	313	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	322	-0-	-19	-0-	4	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-

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
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	150	-0-	-129	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	64	1	839	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-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
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	261	-0-	-49	-0-	4	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-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
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	119	-0-	-98	-0-	119	3			Y	-0-					12
01	155	N	21	-0-	-134	-0-	9	1	12	3	Y	-0-					12
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	15	1	831	3	Y	-0-					12

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
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	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	8	1	463	3	Y	-0-					11

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

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	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	71	1	89	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

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	326	-0-	-46	-0-	126	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	90	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	87	1	132	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

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	231	-0-	-79	-0-	3	1	228	3	N	-0-					-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

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	496	-0-	-217	-0-	7	1	489	3	N	-0-					-0-
01	713	N	512	-0-	-201	-0-	36	1	476	3	N	-0-					-0-
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	292	-0-	-142	-0-	38	1	254	3	N	-0-					-0-
01	310	N	122	-0-	-188	-0-	24	1	98	3	N	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	22	1	186	3	N	-0-					-0-

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
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	53	-0-	-9	-0-	13	1	40	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	92	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	371	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	42	1	145	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 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
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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	248	1	783	3	Y	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	84	1	661	3	Y	-0-					-0-

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
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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	96	1	417	3	Y	-0-					-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
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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	514	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	529	-0-	-91	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	82	1	355	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	83	1	361	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	68	-0-	-87	-0-	14	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	3	Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	-0-					-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
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-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
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	30	-0-	-63	-0-	11	1	19	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					7
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	7	-0-	-3	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

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	223	-0-	-25	-0-	8	1	215	3	N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

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	149	-0-	-37	-0-	31	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	38	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	43	1	135	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

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	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 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
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	171	1	280	3	N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	155	1	264	3	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	167	1	287	3	N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 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
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	175	-0-	-73	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					21
*01	217	N	147	-0-	-70	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					21
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	778	3	Y	-0-					-0-

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
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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	132	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	450	-0-	-139	-0-	117	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	140	1	439	3	Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	-0-					9
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	20	1	313	3	Y	-0-					9
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	64	1	322	3	Y	-0-					9

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
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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	483	3	N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	3	N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 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
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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	105	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	100	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	104	1	273	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	103	1	390	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	263	1	429	3	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	223	1	379	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	224	1	388	3	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	240	1	392	3	N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	238	1	405	3	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	259	1	448	3	N	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	166	1	271	3	N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	180	1	306	3	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	195	1	338	3	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 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
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	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	-0-					9
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	30	1	472	3	Y	-0-					9
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	89	1	441	3	Y	-0-					9

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	62	1	270	3	Y	-0-					-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 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
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	44	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 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
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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	3	Y	-0-					11
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	57	1	162	3	Y	-0-					11
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	54	1	169	3	Y	-0-					11

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 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
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	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	3	Y	-0-					-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
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	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	66	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	50	1	156	3	Y	-0-					-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
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	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

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	486	-0-	-10	-0-	101	1	385	3	Y	-0-					9
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	114	1	324	3	Y	-0-					9
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	107	1	333	3	Y	-0-					9

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	51	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	29	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	3	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	491	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	39	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	65	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	28	1	87	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

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	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5	-0-	-88	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	28	1	47	3	N	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

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	473	-0-	-209	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	75	1	325	3	Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

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	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

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	399	-0-	-35	-0-	21	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	27	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	18	1	337	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	177	-0-	-102	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

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	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 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
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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	37	1	475	3	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	87	1	376	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 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
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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	148	1	562	3	N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	203	1	580	3	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	55	1	173	3	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	189	-0-	-59	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 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
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 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
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	137	1	223	3	N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	119	1	203	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	116	1	200	3	N	-0-					-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
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-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
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	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-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
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	345	-0-	-213	-0-	185	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	283	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	159	1	209	3	Y	-0-					-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
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 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
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	302	-0-	-287	-0-	162	1	140	3	N	-0-					-0-
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	232	1	86	3	N	-0-					-0-
02	392	N	306	-0-	-86	-0-	132	1	174	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	116	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	388	-0-	-232	-0-	101	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	64	1	201	3	Y	-0-					-0-

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
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	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	35	-0-	-133	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	282	-0-	-152	-0-	107	1	175	3	N	-0-					-0-
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	123	1	208	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	117	1	203	3	N	-0-					-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 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
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	242	-0-	-6	-0-	92	1	150	3	N	-0-					1
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	71	1	121	3	N	-0-					1
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	63	1	109	3	N	1					2
							1	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 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
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-

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
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	1					2
							1	9									
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	2					4
							2	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	1					5
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			4
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	1			5
							1	9							
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	12	1	219	3	Y	1			6
							1	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	1			5
							1	9							
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	46	1	619	3	Y	2			7
							2	9							
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	621	3	Y	1			8
							1	9							

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

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
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	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-			2
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	1			3
							1	9							
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	7	1	138	3	Y	1			4
							1	9							

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

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
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	301	-0-	-319	-0-	40	1	261	3	Y	-0-			-0-
01	589	N	232	-0-	-357	-0-	46	1	186	3	Y	-0-			-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	78	1	652	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

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
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	1175	-0-	-654	-0-	61	1	1114	3	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	79	1	1069	3	Y	-0-			-0-
02	1148	N	950	-0-	-198	-0-	48	1	902	3	Y	-0-			-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
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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	238	1	389	3	N	1					14
							1	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	288	1	490	3	N	2					16
							2	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	259	1	447	3	N	3					19
							3	9									

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
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	75	-0-	-18	-0-	4	1	70	3	Y	1					3
							1	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	2					5
							2	9									
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	3	1	62	3	Y	1					6
							1	9									

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
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	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	2					3
							2	9									
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	1					4
							1	9									

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 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
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	3	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	3	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 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
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	1					2
							1	9									
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	Y	2					4
							2	9									
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	Y	1					5
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	955	-0-	-68	-0-	49	1	906	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	948	-0-	-230	-0-	65	1	883	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	792	-0-	-188	-0-	40	1	752	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

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	1026	-0-	-90	-0-	135	1	891	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	695	-0-	-452	-0-	138	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	100	1	834	3	Y	-0-					-0-

VT HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

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	599	-0-	-83	-0-	11	1	588	3	N	-0-					9
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					9
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	19	1	497	3	N	-0-					9

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	Y	-0-					15
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	3	Y	-0-					15
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	Y	1					16
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

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	586	-0-	-96	-0-	30	1	556	3	Y	-0-					15
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	42	1	574	3	Y	-0-					15
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	29	1	548	3	Y	1					16
							1	9									

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-

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
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	403	-0-	-31	-0-	39	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-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
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	11	1	207	3	Y	-0-					-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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					5
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					5
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	1					6
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 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
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	894	-0-	-191	-0-	52	1	842	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	446	-0-	-670	-0-	10	1	436	3	N	-0-					-0-
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	36	1	828	3	N	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 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
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	355	-0-	-17	-0-	18	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	79	1	735	3	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 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
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	17	13	1			4
							19	9									
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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					4
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					4

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 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
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	9	1	488	3	Y	9	9	1			11
							10	9									
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	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					11
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					11
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	1					12
							1	9									

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
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	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					11
02	308	N	73	-0-	-235	-0-	4	1	68	3	Y	1					12
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	223	-0-	-25	-0-	12	1	210	3	Y	1					4
							1	9									
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	15	1	200	3	Y	2					6
							2	9									
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	1					7
							1	9									

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-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
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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	347	1	568	3	N	-0-					18
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	211	1	357	3	N	37					55
							41	9									
02	756	N	428	-0-	-328	-0-	157	1	271	3	N	-0-					55

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
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	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	1158	1	11126	3	Y	-0-					-0-
01	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	587	1	11943	3	Y	-0-					-0-
02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	594	1	6723	3	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	N	-0-					-0-
02	82	X	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 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
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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	106	1	696	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	259	-0-	-578	-0-	51	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 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
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	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					14
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					14
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					14

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 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
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	3100	N	2454	-0-	-646	160	231	1	2222	3	Y	1					6
							1	9									
01	2232	X	1257	-0-	-975	-0-	59	1	1198	3	Y	-0-					6
02	2016	X	1055	-0-	-961	-0-	86	1	969	3	Y	-0-					6

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	456	1	4380	3	Y	2					14
							2	9									
01	4867	X	4840	-0-	-27	-0-	226	1	4605	3	Y	8	22	1			-0-
							9	9									
02	4844	X	4181	-0-	-663	-0-	339	1	3842	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 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
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	1518	-0-	-63	-0-	66	1	1452	3	N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	54	1	1416	3	N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	1301	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	1010	1	3194	3	N	-0-					45
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					45
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	412	1	3257	3	N	-0-					45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 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
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	425	-0-	-133	-0-	348	3	77	9	Y	70	63	1			7
01	589	N	472	-0-	-117	-0-	425	3	47	9	Y	43	50	1			-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	515	3	34	9	Y	31	17	1			14

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 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
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	388	-0-	-263	-0-	20	1	368	3	Y	-0-					9
01	527	N	399	-0-	-128	-0-	27	1	372	3	Y	-0-					9
02	924	N	356	-0-	-568	-0-	18	1	338	3	Y	-0-					9

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 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
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	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	4653	-0-	-338	-0-	1124	1	3529	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	2826	-0-	-2103	-0-	381	1	2445	3	N	-0-					-0-
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	479	1	5148	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	224	1	2153	3	Y	1					1
							1	9									
01	2511	N	2368	-0-	-143	-0-	111	1	2257	3	Y	-0-					1
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	171	1	1937	3	Y	-0-					1

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
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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	44	1	1780	3	N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	26	1	806	3	N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	31	1	1591	3	N	-0-					-0-

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
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	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	2468	1	7746	3	N	-0-					-0-
01	9734	X	4604	-0-	-5130	-0-	619	1	3968	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
02	8792	X	7349	-0-	-1443	-0-	625	1	6724	3	N	-0-					-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
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	955	-0-	-68	-0-	90	1	865	3	Y	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1046	-0-	-102	-0-	85	1	961	3	Y	-0-					-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
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	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	434	1	4171	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3618	-0-	-505	-0-	170	1	3448	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	2295	-0-	-1429	-0-	186	1	2109	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5356	-0-	-1774	-0-	505	1	4851	3	N	-0-					-0-
01	7130	X	6544	-0-	-586	-0-	307	1	6237	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	6307	-0-	-133	-0-	512	1	5795	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 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
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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	161	1	1548	3	Y	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	3	Y	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	96	1	1091	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 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
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	1117	-0-	-185	-0-	58	1	1059	3	N	-0-					15
01	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	74	1	1006	3	N	85	85	1			15
							94	9									
02	1120	N	1112	-0-	-8	-0-	56	1	1056	3	N	-0-					15

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
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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-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
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	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	146	1	2669	3	Y	-0-					26
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	194	1	2628	3	Y	-0-					26
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	127	1	2404	3	Y	-0-	17	1	1	7	8

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
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	3043	-0-	-584	-0-	287	1	2756	3	N	-0-					-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	197	1	4004	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	2709	-0-	-455	-0-	220	1	2489	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	136	1	1303	3	Y	-0-					2
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	64	1	1294	3	Y	-0-					2
02	1736	N	1133	-0-	-603	-0-	92	1	1039	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 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
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	2263	-0-	-1488	-0-	213	1	2050	3	N	-0-					-0-
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	187	1	3801	3	N	-0-					-0-
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	284	1	3214	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	177	1	1705	3	N	-0-					38
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	99	1	2012	3	N	-0-					38
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	166	1	1874	3	N	-0-	38	1			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	159	1	1526	3	N	13					60
							14	9									
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	81	1	1648	3	N	-0-					60
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	153	1	1736	3	N	23	37	1	23	7	23
							25	9									

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
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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	167	1	1604	3	Y	-0-					2
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	95	1	1934	3	Y	-0-					2
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	152	1	1722	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

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
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	18	-0-	-137	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-

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
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	50	X	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					1
01	31	X	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	9	Y	1					2
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	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	50	-0-		-1996	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					1
01	5	X	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-					1
02	5	X	5	-0-		-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 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
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	414	-0-		-20	-0-	21	1	393	3	Y	-0-					28
01	232	N	232	-0-		-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					28
02	58	N	58	-0-		-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	23	1	1	7	4

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 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
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	3967	X	3967	-0-		-0-	-0-	374	1	3593	3	N	-0-					-0-
01	5658	X	5658	-0-		-0-	-0-	265	1	5393	3	N	-0-					-0-
02	5775	X	5775	-0-		-0-	-0-	469	1	5306	3	N	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	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	1392	-0-		-220	-0-	131	1	1261	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1098	-0-		-886	-0-	51	1	1047	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1554	-0-		-42	-0-	126	1	1428	3	N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	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	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	163	1	1571	3	Y	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-		-0-	-0-	102	1	2066	3	Y	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-		-0-	-0-	186	1	2103	3	Y	-0-					-0-

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 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
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	261	-0-		-49	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	85	-0-		-287	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-		-47	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	213	1	2049	3	Y	-0-					31
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	99	1	2021	3	Y	-0-	11	1			20
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	161	1	1827	3	Y	2					22
							2	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 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
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	2798	-0-	-23	-0-	264	1	2534	3	N	-0-					-0-
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	134	1	2720	3	N	-0-					-0-
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	210	1	2372	3	N	-0-					-0-

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
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	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	186	1	1787	3	Y	-0-					-0-
01	1891	X	1528	-0-	-363	-0-	72	1	1456	3	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1392	-0-	-400	-0-	113	1	1279	3	Y	-0-					-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
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	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	469	1	4504	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	3844	X	3434	-0-	-410	-0-	161	1	3273	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3390	-0-	-82	-0-	275	1	3115	3	Y	-0-					-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
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	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	343	1	3292	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	3379	X	3115	-0-	-264	-0-	146	1	2969	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3051	-0-	-29	-0-	248	1	2803	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 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
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	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	163	1	1568	3	N	-0-					30
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	86	1	1744	3	N	-0-					30
02	1624	N	1529	-0-	-95	-0-	121	1	1373	3	N	32	62	1			-0-
							35	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 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
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	1200	-0-	-288	-0-	113	1	1087	3	Y	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	3	Y	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	130	1	1472	3	Y	-0-					-0-

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 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
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	2487	-0-	-613	-0-	234	1	2247	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	125	1	2534	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2369	-0-	-627	-0-	192	1	2177	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 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
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	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	1199	1	11525	3	Y	13	11	1			18
							14	9									
01	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	593	1	12050	3	Y	28					46
							31	9									
02	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	911	1	10316	3	Y	5	1	1			50
							6	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 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
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	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	306	1	2940	3	Y	-0-					-0-
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	141	1	2867	3	Y	-0-					-0-
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	227	1	2572	3	Y	-0-					-0-

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
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	749	1	7196	3	Y	14	9	1			17
							15	9									
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	340	1	6914	3	Y	22					39
							24	9									
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	589	1	6672	3	Y	5	1	1			43
							6	9									

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
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	4937	-0-	-1263	-0-	1193	1	3744	3	N	-0-					-0-
01	6200	X	2938	-0-	-3262	-0-	397	1	2541	3	N	-0-					-0-
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	468	1	5036	3	N	-0-					-0-

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
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	3307	-0-	-320	-0-	312	1	2995	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3389	-0-	-238	-0-	159	1	3230	3	Y	-0-					-0-
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	229	1	2592	3	Y	-0-					-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
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	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	526	1	7014	3	Y	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	303	1	2805	3	Y	-0-					-0-
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	349	1	5418	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 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
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	868	-0-	-2573	-0-	82	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	1490	-0-	-4121	-0-	70	1	1420	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	2420	-0-	-2648	-0-	196	1	2224	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 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
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	3378	-0-	-1334	-0-	318	1	3060	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	3550	-0-	-1131	-0-	166	1	3384	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3659	-0-	-569	-0-	297	1	3362	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 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
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	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	410	1	3941	3	Y	-0-					-0-
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	206	1	4183	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	1698	-0-	-1494	-0-	138	1	1560	3	Y	-0-					-0-

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6933	-0-	-1406	-0-	654	1	6279	3	N	-0-					30
01	8339	X	7545	-0-	-794	-0-	354	1	7191	3	N	-0-					30
02	6944	X	6562	-0-	-382	-0-	530	1	6007	3	N	23					53
							25	9									

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 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
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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	166	1	1599	3	N	-0-					15
01	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	80	1	1626	3	N	-0-					15
02	1232	N	1082	-0-	-150	-0-	88	1	994	3	N	-0-					15

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2709	-0-	-236	-0-	321	1	2388	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	1308	-0-	-1606	-0-	92	1	1216	3	N	-0-					-0-
02	2548	X	1696	-0-	-852	-0-	204	1	1467	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									

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
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	-0-	-0-	-3658	-0-					N	39	38	1			1
01	3658	X	1235	-0-	-2423	-0-	134	1	1101	3	N	-0-					1
02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	639	1	7899	3	N	-0-					1

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
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	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-
02	5544	X	4	-0-	-5540	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 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
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	2202	-0-	-30	-0-	208	1	1994	3	N	-0-					-0-
01	2170	X	1792	-0-	-378	-0-	84	1	1708	3	N	-0-					-0-
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	192	1	2175	3	N	-0-					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4009	-0-	-207	-0-	208	1	3801	3	Y	-0-					25
01	4185	X	3917	-0-	-268	-0-	269	1	3648	3	Y	-0-					25
02	3752	X	3476	-0-	-276	-0-	175	1	3301	3	Y	-0-	21	1			4

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 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
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	662	-0-	-547	-0-	62	1	600	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	997	-0-	-88	-0-	47	1	947	3	Y	3					3
							3	9									
02	1120	N	999	-0-	-121	-0-	80	1	906	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									

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
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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	90	-0-	-134	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-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
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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	62	1	1142	3	Y	-0-					6
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	81	1	1092	3	Y	-0-					6
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	3	Y	-0-	4	1			2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	549	1	5276	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	274	1	5562	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	468	1	5296	3	Y	-0-					1

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
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	-0-	-0-	-4216	-0-					N	20	20	1			-0-
01	4185	X	844	-0-	-3341	-0-	92	1	752	3	N	-0-					-0-
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	474	1	5853	3	N	-0-					-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
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	1975	-0-	-753	-0-	185	1	1777	3	N	12	67	1			20
							13	9									
01	2728	X	2173	-0-	-555	-0-	101	1	2061	3	N	10					30
							11	9									
02	2464	X	2185	-0-	-279	-0-	177	1	2005	3	N	3					33
							3	9									

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
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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	418	1	1459	3	Y	61	68	1			2
							67	9									
01	2356	N	1383	-0-	-973	-0-	259	1	1091	3	Y	30					32
							33	9									
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	25	56	1			1

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
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	5365	-0-	-773	-0-	505	1	4854	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	3388	-0-	-177	-0-	319	1	3069	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	159	1	3227	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	3071	-0-	-121	-0-	249	1	2822	3	N	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 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
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	1938	-0-	-46	-0-	183	1	1755	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	89	1	1806	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	134	1	1514	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2066	-0-	-228	-0-	195	1	1871	3	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1900	-0-	-766	-0-	89	1	1811	3	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2184	-0-	-336	-0-	177	1	2007	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 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
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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	130	1	1246	3	Y	-0-					37
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	65	1	1312	3	Y	-0-					37
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	102	1	1150	3	Y	45	71	1			11
							50	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 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
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	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 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
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 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
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	3331	-0-	-48	-0-	314	1	3017	3	Y	-0-					2
01	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	154	1	3138	3	Y	-0-					2
02	3164	X	2824	-0-	-340	-0-	229	1	2594	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
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	2820	-0-	-187	-0-	266	1	2554	3	N	-0-					67
01	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	140	1	2842	3	N	-0-					67
02	2996	X	2660	-0-	-336	-0-	216	1	2444	3	N	-0-					67

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
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	1079	-0-	-1091	-0-	102	1	977	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1049	-0-	-811	-0-	49	1	1000	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	824	-0-	-128	-0-	67	1	757	3	Y	-0-					-0-

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
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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	169	1	1622	3	Y	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	66	1	1339	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1338	-0-	-34	-0-	108	1	1222	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 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
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	2322	-0-	-716	-0-	219	1	2103	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2216	-0-	-822	-0-	104	1	2112	3	N	-0-					-0-
02	2716	X	2647	-0-	-69	-0-	215	1	2432	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	125	1	1197	3	Y	-0-					4
01	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	57	1	1166	3	Y	-0-					4
02	1764	N	1118	-0-	-646	-0-	91	1	1027	3	Y	-0-	4	1			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 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
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	2586	-0-	-111	-0-	244	1	2342	3	Y	-0-					2
01	3255	X	2538	-0-	-717	-0-	119	1	2419	3	Y	-0-					2
02	2940	X	2289	-0-	-651	-0-	186	1	2101	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	83	1	794	3	Y	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	3	Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	82	1	929	3	Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	163	1	1569	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1464	-0-	-520	-0-	69	1	1395	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1418	-0-	-206	-0-	115	1	1303	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	95	X	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 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
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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	41	1	392	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	14	1	276	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4427	-0-	-161	-0-	417	1	4009	3	Y	1					24
							1	9									
01	4991	X	4161	-0-	-830	-0-	195	1	3962	3	Y	4					28
							4	9									
02	4508	X	3999	-0-	-509	-0-	324	1	3669	3	Y	5	33	1			-0-
							6	9									

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
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	3577	-0-	-50	-0-	337	1	3240	3	N	-0-					8
01	4619	X	3568	-0-	-1051	-0-	164	1	3337	3	N	61	69	1			-0-
							67	9									
02	4172	X	3057	-0-	-1115	-0-	248	1	2809	3	N	-0-					-0-

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
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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	175	1	1678	3	Y	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	72	1	1474	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1458	-0-	-82	-0-	118	1	1340	3	Y	-0-					-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
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	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	254	1	2444	3	Y	-0-					-0-
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	107	1	2182	3	Y	-0-					-0-
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	187	1	2114	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

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
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	1907	-0-	-46	-0-	180	1	1727	3	Y	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	94	1	1904	3	Y	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	150	1	1696	3	Y	-0-					-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
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	1463	-0-	-242	-0-	138	1	1325	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	76	1	1549	3	Y	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	123	1	1397	3	Y	-0-					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 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
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	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	330	1	3170	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	161	1	3267	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2982	-0-	-182	-0-	242	1	2740	3	Y	-0-					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	364	1	3496	3	N	5					33
							6	9									
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	160	1	3245	3	N	5					38
							6	9									
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	221	1	2504	3	N	4					42
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	273	-0-	-595	-0-	26	1	247	3	N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	50	-0-	-622	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 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
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	2089	-0-	-205	-0-	197	1	1892	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	94	1	1916	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1589	-0-	-371	-0-	129	1	1460	3	N	-0-					-0-

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 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
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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	183	1	1761	3	Y	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	74	1	1508	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	966	-0-	-406	-0-	77	1	867	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1014	-0-	-9	-0-	983	3	31	9	Y	28	25	1			3
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1776	3	19	9	Y	17	20	1			-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1234	3	14	9	Y	13	7	1			6

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 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
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	2688	-0-	-40	-0-	253	1	2435	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	126	1	2555	3	Y	2					2
							2	9									
02	2464	X	2302	-0-	-162	-0-	186	1	2104	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 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
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	488	-0-	-473	-0-	4	1	484	3	N	-0-					-0-
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	6	1	584	3	N	-0-					-0-
02	812	N	338	-0-	-474	-0-	4	1	334	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	254	-0-	-3559	-0-	24	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	99	-0-	-3001	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	211	-0-	-2589	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

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	1931	-0-	-208	-0-	182	1	1749	3	Y	-0-					42
01	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	94	1	1903	3	Y	-0-	15	1			27
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	190	1	2156	3	Y	1					28
							1	9									

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

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	1456	-0-	-156	-0-	137	1	1318	3	Y	1					2
							1	9									
01	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	66	1	1348	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	111	1	1262	3	Y	1					1
							1	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

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	341	-0-	-341	-0-	32	1	309	3	N	-0-					-0-
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	47	1	529	3	N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

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	1676	-0-	-122	-0-	158	1	1518	3	N	-0-					-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	85	1	1726	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1473	-0-	-67	-0-	120	1	1353	3	N	-0-					-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
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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	81	1	778	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	56	1	639	3	Y	-0-					-0-

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
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	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	473	1	4546	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3641	-0-	541	541	171	1	3470	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3674	-0-	874	1415	298	1	3376	3	N	-0-					-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
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	1750	-0-	-1536	-0-	165	1	1585	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2920	-0-	-335	-0-	136	1	2761	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	2940	X	2555	-0-	-385	-0-	207	1	2348	3	Y	-0-					-0-

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
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	6293	-0-	-155	-0-	593	1	5694	3	Y	5					28
							6	9									
01	6541	X	6211	-0-	-330	-0-	289	1	5878	3	Y	40	51	1			17
							44	9									
02	5908	X	5508	-0-	-400	-0-	447	1	5058	3	Y	3					20
							3	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	397	1	3810	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	145	1	2955	3	Y	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	185	1	2096	3	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6275	-0-	-235	-0-	152	1	6121	3	N	2					37
							2	9									
01	6386	X	3172	-0-	-3214	-0-	98	1	3073	3	N	1					38
							1	9									
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	112	1	5870	3	N	4					42
							4	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 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
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	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	217	1	2084	3	Y	-0-					8
01	2108	N	1786	-0-	-322	-0-	84	1	1702	3	Y	-0-	8	1			-0-
02	2212	N	1457	-0-	-755	-0-	118	1	1339	3	Y	-0-					-0-

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
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	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	239	1	2299	3	Y	38	11	1			27
							42	9									
*01	2480	X	1392	-0-	-1088	-0-	65	1	1327	3	Y	-0-	19	1			8
02	2492	X	1717	-0-	-775	-0-	139	1	1569	3	Y	8	10	1			16
							9	9									

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
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	759	-0-	-47	-0-	71	1	687	3	Y	1					2
							1	9									
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	36	1	726	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	54	1	612	3	Y	1					1
							1	9									

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
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	6265	-0-	-28	-0-	591	1	5674	3	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6052	-0-	-241	-0-	284	1	5768	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	4863	-0-	-821	-0-	395	1	4468	3	Y	-0-					-0-

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
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	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-

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
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	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	354	1	3401	3	Y	1					6
							1	9									
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	171	1	3479	3	Y	3					9
							3	9									
02	3948	X	3200	-0-	-748	-0-	259	1	2935	3	Y	5	14	1			-0-
							6	9									

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
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	47	-0-	-542	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

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
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	848	X	848	-0-	-0-	-0-	80	1	768	3	Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1535	-0-	-542	-0-	145	1	1390	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	110	1	2246	3	N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	150	1	1701	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 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
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	2473	-0-	-286	-0-	233	1	2240	3	Y	-0-					14
01	2759	X	2027	-0-	-732	-0-	95	1	1931	3	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
02	2632	X	1956	-0-	-676	-0-	159	1	1797	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 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
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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	123	1	1181	3	Y	1					1
							1	9									
01	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	56	1	1146	3	Y	-0-					1
02	1288	N	1044	-0-	-244	-0-	85	1	959	3	Y	-0-					1

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
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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	149	1	1428	3	Y	-0-					35
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	3	Y	6					41
							7	9									
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	115	1	1307	3	Y	-0-					41

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
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	2168	-0-	-591	-0-	204	1	1964	3	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2370	-0-	-389	-0-	111	1	2259	3	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2087	-0-	-405	-0-	169	1	1918	3	Y	-0-					-0-

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
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	50	-0-	-5034	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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
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	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	833	1	8007	3	Y	-0-					42
01	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	539	1	10962	3	Y	13					55
							14	9									
02	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	877	1	9928	3	Y	5					60
							6	9									

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
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	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	362	1	3475	3	Y	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	156	1	3168	3	Y	-0-					-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	249	1	2817	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

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
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	2007	-0-	-2550	-0-	189	1	1818	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	1304	-0-	-3253	-0-	61	1	1243	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	1611	-0-	-2505	-0-	131	1	1480	3	Y	-0-					-0-

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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	3769	-0-	-230	-0-	355	1	3414	3	N	-0-					-0-
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	177	1	3593	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
02	3612	X	3588	-0-	-24	-0-	291	1	3297	3	N	-0-					-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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-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
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	2455	-0-	-521	-0-	231	1	2224	3	Y	-0-					-0-
01	3007	N	2627	-0-	-380	-0-	123	1	2501	3	Y	3					3
							3	9									
02	2492	N	2385	-0-	-107	-0-	193	1	2185	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									

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
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	4183	-0-	-1304	-0-	394	1	3789	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	4765	-0-	-722	-0-	223	1	4542	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4249	-0-	-427	-0-	345	1	3904	3	Y	-0-					-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
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	1672	-0-	-312	-0-	158	1	1514	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	77	1	1574	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	121	1	1367	3	Y	-0-					-0-

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
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	2632	-0-	-65	-0-	248	1	2383	3	Y	1					3
							1	9									
01	2697	X	2563	-0-	-134	-0-	120	1	2440	3	Y	3					6
							3	9									
02	2436	X	2308	-0-	-128	-0-	187	1	2121	3	Y	-0-					6

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	455	1	4375	3	Y	-0-					-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	194	1	3947	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	318	1	3602	3	Y	-0-					-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
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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	150	1	1441	3	Y	2					3
							2	9									
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	59	1	1190	3	Y	2					5
							2	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	109	1	1230	3	Y	2					7
							2	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-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
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	548	-0-	-568	-0-	52	1	496	3	Y	-0-					-0-
01	1116	X	227	-0-	-889	-0-	11	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	107	1	1217	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	178	1	1707	3	Y	1					10
							1	9									
01	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	86	1	1741	3	Y	19	29	1			-0-
							21	9									
02	1792	N	1564	-0-	-228	-0-	127	1	1437	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	2295	-0-	-185	-0-	216	1	2079	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	2480	X	2199	-0-	-281	-0-	103	1	2096	3	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1838	-0-	-318	-0-	149	1	1689	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 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
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	1121	-0-	-88	-0-	106	1	1015	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	708	-0-	-284	-0-	33	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	667	-0-	-257	-0-	54	1	613	3	Y	-0-					-0-

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 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
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	3531	-0-	-220	-0-	333	1	3198	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3416	-0-	-335	-0-	160	1	3256	3	Y	-0-					-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	290	1	3283	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	155	1	1493	3	Y	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1382	-0-	-410	-0-	112	1	1270	3	Y	-0-					-0-

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
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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	80	1	769	3	Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	621	-0-	-387	-0-	50	1	571	3	Y	-0-					-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
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	1354	-0-	-1622	-0-	128	1	1226	3	Y	-0-					13
01	3100	X	1344	-0-	-1756	-0-	63	1	1279	3	Y	2	15	1			-0-
							2	9									
02	2800	X	793	-0-	-2007	-0-	64	1	729	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					13
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	242	1	4925	3	N	-0-					13
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	564	1	6390	3	N	-0-					13

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	161	1	1551	3	Y	-0-					3
01	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	72	1	1470	3	Y	-0-					3
02	1568	N	953	-0-	-615	-0-	77	1	876	3	Y	-0-	2	1			1

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
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	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	222	1	2129	3	Y	-0-					3
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	103	1	2090	3	Y	-0-					3
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	153	1	1727	3	Y	14	12	1			5
							15	9									

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
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	2837	-0-	-356	-0-	267	1	2570	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	137	1	2775	3	Y	2					2
							2	9									
02	2884	X	2461	-0-	-423	-0-	199	1	2250	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	4284	-0-	-1761	-0-	404	1	3880	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	115	-0-	-5961	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	5488	X	867	-0-	-4621	-0-	70	1	797	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 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
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	311	-0-	-805	-0-	29	1	282	3	Y	-0-					20
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	105	1	2138	3	Y	-0-					20
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	122	1	1382	3	Y	36	50	1			6
							40	9									

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 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
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	1375	-0-	-423	-0-	129	1	1236	3	Y	9					23
							10	9									
01	1798	N	1280	-0-	-518	-0-	60	1	1216	3	Y	4					27
							4	9									
02	1344	N	1253	-0-	-91	-0-	101	1	1143	3	Y	8	24	1			11
							9	9									

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	68	1	656	3	Y	2					5
							2	9									
01	899	N	678	-0-	-221	-0-	32	1	643	3	Y	3					8
							3	9									
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	51	1	579	3	Y	5					13
							6	9									

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	820	-0-	-172	-0-	77	1	742	3	Y	1					2
							1	9									
01	992	N	248	-0-	-744	-0-	12	1	236	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	104	1	1180	3	Y	1					1
							1	9									

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
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	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	1446	1	13895	3	Y	97	134	1			33
							107	9									
01	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	654	1	13295	3	Y	98	126	1			5
							108	9									
02	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	1065	1	12056	3	Y	111	46	1			70
							122	9									

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

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	1788	-0-	-72	-0-	381	1	1330	3	Y	70	66	1			7
							77	9									
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	306	1	1289	3	Y	135	139	1			3
							149	9									
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					3

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

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	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	13	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	7	-0-					N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	541	1	5199	3	Y	2					3
							2	9									
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	292	1	5946	3	Y	4					7
							4	9									
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	475	1	5384	3	Y	5					12
							6	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 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
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	266	-0-	-3578	-0-	25	1	241	3	Y	-0-					-0-
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	220	1	4464	3	Y	-0-					-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	256	1	2896	3	Y	-0-					-0-

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 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
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	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	366	1	3519	3	Y	-0-					-0-
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	158	1	3209	3	Y	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	265	1	2996	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 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
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	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-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
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	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	237	1	2275	3	Y	-0-					-0-
01	2418	X	2288	-0-	-130	-0-	107	1	2181	3	Y	-0-					-0-
02	2184	X	2122	-0-	-62	-0-	168	1	1904	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

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
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	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	374	1	3592	3	Y	-0-					-0-
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	200	1	4069	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	1526	-0-	-1946	-0-	124	1	1402	3	Y	-0-					-0-

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
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	2069	-0-	-8	-0-	191	1	1838	3	Y	36	11	1			25
							40	9									
*01	3441	X	2577	-0-	-864	-0-	121	1	2456	3	Y	-0-	18	1			7
02	3276	X	2142	-0-	-1134	-0-	173	1	1960	3	Y	8	10	1			15
							9	9									

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
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	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	468	1	4492	3	Y	-0-					-0-
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	239	1	4856	3	Y	-0-					-0-
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	364	1	4123	3	Y	-0-					-0-

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
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	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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
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	1338	-0-	-57	-0-	125	1	1198	3	Y	14					56
							15	9									
01	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	63	1	1274	3	Y	10	56	1			10
							11	9									
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	96	1	1091	3	Y	21					31
							23	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	1823	-0-	-99	-0-	88	1	1621	3	Y	104					119
							114	9									
01	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	117	1	1585	3	Y	68					187
							75	9									
02	1596	N	1556	-0-	-40	-0-	78	1	1476	3	Y	2	145	1			44
							2	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3059	-0-	-1064	-0-	25	1	3034	3	Y	-0-					18
01	4123	X	2305	-0-	-1818	-0-	25	1	2280	3	Y	-0-					18
02	3724	X	2992	-0-	-732	-0-	37	1	2945	3	Y	9					27
							10	9									

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
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	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	329	1	3158	3	Y	1					5
							1	9									
01	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	156	1	3172	3	Y	19	24	1			-0-
							21	9									
02	3444	X	2888	-0-	-556	-0-	234	1	2654	3	Y	-0-					-0-

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
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	7044	-0-	-179	-0-	365	1	6679	3	N	-0-					8
01	7223	X	7048	-0-	-175	-0-	484	1	6564	3	N	-0-					8
02	6440	X	6286	-0-	-154	-0-	315	1	5964	3	N	6	14	1			-0-
							7	9									

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 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
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	700	X	700	-0-	-0-	-0-	66	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	251	1	5113	3	Y	-0-					-0-
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	330	1	3742	3	Y	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	228	1	2192	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	89	1	1802	3	Y	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	155	1	1756	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	946	X	946	-0-	-0-	-0-	89	1	857	3	Y	-0-					-0-
01	849	X	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	3	Y	-0-					-0-
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	3	Y	-0-					-0-

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	906	-0-	-365	-0-	85	1	819	3	Y	2					17
							2	9									
01	1550	N	937	-0-	-613	-0-	44	1	890	3	Y	3					20
							3	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	123	1	1392	3	Y	4					24
							4	9									

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	43	-0-	-1817	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	899	X	19	-0-	-880	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	56	X	7	-0-	-49	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

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
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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	64	1	612	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	685	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	45	1	514	3	Y	-0-					1

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 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
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	4146	-0-	-1589	-0-	391	1	3755	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	4400	-0-	-1149	-0-	206	1	4194	3	N	-0-					-0-
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	418	1	4733	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 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
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	3270	-0-	-140	-0-	308	1	2961	3	Y	1					16
							1	9									
01	3410	X	3334	-0-	-76	-0-	153	1	3118	3	Y	57	54	1			19
							63	9									
02	2996	X	2602	-0-	-394	-0-	211	1	2388	3	Y	3					22
							3	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1341	-0-	-116	-0-	126	1	1214	3	Y	1					11
							1	9									
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	3	Y	31	30	1			12
							34	9									
02	1288	N	1173	-0-	-115	-0-	95	1	1076	3	Y	2					14
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 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
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	10821	-0-	-1951	-0-	1011	1	9716	3	Y	85	113	1			28
							94	9									
01	12369	X	10578	-0-	-1791	-0-	492	1	10001	3	Y	77	102	1			3
							85	9									
02	10584	X	9522	-0-	-1062	-0-	767	1	8689	3	Y	60	25	1			38
							66	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

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	2413	-0-	-98	-0-	227	1	2186	3	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2196	-0-	-315	-0-	103	1	2093	3	Y	-0-					-0-
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	191	1	2159	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

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	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

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	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

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	3706	-0-	-1161	-0-	349	1	3357	3	N	-0-					-0-
01	4867	X	3535	-0-	-1332	-0-	166	1	3369	3	N	-0-					-0-
02	4396	X	2822	-0-	-1574	-0-	229	1	2593	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1750	-0-	-1536	-0-	165	1	1585	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	136	1	2761	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	2996	X	2555	-0-	-441	-0-	207	1	2348	3	Y	-0-					-0-

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
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	3257	-0-	-60	-0-	306	1	2941	3	Y	9					20
							10	9									
01	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	145	1	2945	3	Y	4					24
							4	9									
02	2996	X	2822	-0-	-174	-0-	228	1	2585	3	Y	8	23	1			9
							9	9									

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
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	3346	-0-	-2389	-0-	315	1	3031	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4952	-0-	-70	-0-	232	1	4720	3	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4352	-0-	-184	-0-	353	1	3999	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	263	1	2526	3	Y	7					29
							8	9									
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	127	1	2572	3	Y	6	30	1			5
							7	9									
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	203	1	2298	3	Y	11					16
							12	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 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
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	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	93	X	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	84	X	25	-0-	-59	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	866	1	8322	3	Y	-0-					-0-
01	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	459	1	9328	3	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5202	-0-	-202	-0-	422	1	4780	3	Y	-0-					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

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	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	178	1	1710	3	Y	29	9	1			20
							32	9									
*01	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	87	1	1761	3	Y	-0-	15	1			5
02	1764	N	1616	-0-	-148	-0-	131	1	1478	3	Y	6	8	1			11
							7	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

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	2431	-0-	-483	-0-	229	1	2201	3	Y	1					15
							1	9									
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	139	1	2822	3	Y	3					18
							3	9									
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	221	1	2503	3	Y	4					22
							4	9									

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

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	2648	-0-	-1072	-0-	250	1	2398	3	Y	-0-					-0-
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	208	1	4232	3	Y	-0-					-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	298	1	3373	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	14	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	1					5
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	3					3
							3	9									

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
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	2673	-0-	-55	-0-	251	1	2410	3	Y	11	3	1			8
							12	9									
*01	2728	X	2696	-0-	-32	-0-	126	1	2570	3	Y	-0-	6	1			2
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	194	1	2200	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 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
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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
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	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	254	1	2440	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	1162	-0-	-4449	-0-	54	1	1108	3	N	-0-					-0-
02	5208	X	3011	-0-	-2197	-0-	244	1	2767	3	N	-0-					-0-

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
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	3228	-0-	-1639	-0-	304	1	2924	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	3604	-0-	-1263	-0-	169	1	3435	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3271	-0-	-649	-0-	265	1	3006	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	3091	-0-	-1776	-0-	291	1	2800	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4354	-0-	-513	-0-	204	1	4150	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	3707	-0-	-689	-0-	301	1	3406	3	Y	-0-					-0-

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
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	274	-0-	-129	-0-	26	1	246	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	101	-0-	-151	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-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
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	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	283	1	2723	3	Y	9					19
							10	9									
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	109	1	2208	3	Y	5					24
							6	9									
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	169	1	1912	3	Y	8	22	1			10
							9	9									

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 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
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	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	809	1	7768	3	Y	-0-					48
01	8556	X	7768	-0-	-788	-0-	364	1	7400	3	Y	4					52
							4	9									
02	7028	X	6799	-0-	-229	-0-	552	1	6247	3	Y	-0-	46	1			6

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3042	-0-	-368	-0-	285	1	2743	3	Y	13					52
							14	9									
01	3410	X	3083	-0-	-327	-0-	144	1	2929	3	Y	9	51	1			10
							10	9									
02	2968	X	2639	-0-	-329	-0-	212	1	2405	3	Y	20					30
							22	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	99	-0-	-676	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	41	-0-	-331	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	3	Y	-0-					-0-

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
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	1383	-0-	-1376	-0-	130	1	1253	3	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2398	-0-	-361	-0-	112	1	2286	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1363	-0-	-1045	-0-	111	1	1252	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	291	1	2794	3	Y	25	7	1			18
							28	9									
*01	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	104	1	2118	3	Y	-0-	12	1			6
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	152	1	1725	3	Y	5	6	1			11
							6	9									

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

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	4737	-0-	-6	-0-	39	1	4698	3	Y	-0-					33
01	4619	X	4399	-0-	-220	-0-	47	1	4348	3	Y	4					37
							4	9									
02	4340	X	4176	-0-	-164	-0-	52	1	4120	3	Y	4					41
							4	9									

BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

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	4726	-0-	-358	-0-	39	1	4687	3	Y	-0-					19
01	4867	X	4418	-0-	-449	-0-	47	1	4367	3	Y	4					23
							4	9									
02	4508	X	4156	-0-	-352	-0-	52	1	4100	3	Y	4					27
							4	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	378	1	3630	3	N	-0-					-0-
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	186	1	3791	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	3332	X	3208	-0-	-124	-0-	260	1	2948	3	N	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

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	2188	-0-	-75	-0-	206	1	1982	3	Y	-0-					9
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	124	1	2529	3	Y	-0-					9
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	186	1	2106	3	Y	17	16	1			10
							19	9									

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
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	11030	-0-	-192	-0-	1040	1	9990	3	Y	-0-					24
01	10199	X	9132	-0-	-1067	-0-	428	1	8704	3	Y	-0-					24
02	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	976	1	11057	3	Y	35	38	1			21
							39	9									

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
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	1987	-0-	-1206	-0-	187	1	1800	3	Y	-0-					14
01	3193	X	2862	-0-	-331	-0-	134	1	2728	3	Y	-0-					14
02	2688	X	61	-0-	-2627	-0-	5	1	55	3	Y	1	8	1			7
							1	9									

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 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
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	443	-0-	-2285	-0-	42	1	401	3	Y	-0-					3
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	136	1	2761	3	Y	-0-					3
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	269	1	3049	3	Y	14	10	1			7
							15	9									

BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8685	-0-	-987	-0-	72	1	8604	3	N	8					48
							9	9									
01	9238	X	8523	-0-	-715	-0-	91	1	8426	3	N	5					53
							6	9									
02	8736	X	8016	-0-	-720	-0-	100	1	7910	3	N	5	35	1			23
							6	9									

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	12	1	1417	3	N	-0-					-0-
01	1736	X	1492	-0-	-244	-0-	16	1	1431	3	N	41	41	1			-0-
							45	9									
02	1568	X	805	-0-	-763	-0-	10	1	795	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1498	-0-	-331	-0-	141	1	1357	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	62	1	1252	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1388	-0-	-68	-0-	112	1	1263	3	N	12					12
							13	9									

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3977	-0-	-22	-0-	33	1	3935	3	N	8					48
							9	9									
01	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	40	1	3678	3	N	24					72
							26	9									
02	3248	X	2081	-0-	-1167	-0-	26	1	2054	3	N	1	68	1	3	7	-0-
							1	9									

BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 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
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	2345	-0-	-290	-0-	19	1	2326	3	N	-0-					22
01	3596	X	2716	-0-	-880	-0-	29	1	2684	3	N	3					25
							3	9									
02	3248	X	2727	-0-	-521	-0-	34	1	2693	3	N	-0-					25

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6188	-0-	-136	-0-	582	1	5594	3	Y	11	20	1			-0-
							12	9									
01	6448	X	6219	-0-	-229	-0-	291	1	5914	3	Y	13					13
							14	9									
02	5824	X	5207	-0-	-617	-0-	421	1	4771	3	Y	14	27	1			-0-
							15	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 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
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	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	434	1	4174	3	Y	4					4
							4	9									
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	226	1	4586	3	Y	3					7
							3	9									
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	350	1	3963	3	Y	4					11
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	1172	1	11257	3	Y	-0-					-0-
01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	452	1	9184	3	Y	1					1
							1	9									
02	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	762	1	8631	3	Y	-0-					1

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	120	1	1150	3	Y	-0-					1
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	891	3	Y	2					3
							2	9									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	117	1	1319	3	Y	3					6
							3	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3786	-0-	-678	-0-	357	1	3429	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	3922	-0-	-542	-0-	184	1	3737	3	Y	1					1
							1	9									
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	331	1	3744	3	Y	2					3
							2	9									

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
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	2417	-0-	-1055	-0-	227	1	2182	3	N	7					35
							8	9									
01	3286	X	1694	-0-	-1592	-0-	79	1	1615	3	N	-0-					35
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	255	1	2885	3	N	23					58
							25	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	319	-0-	-2440	-0-	30	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	2759	X	1041	-0-	-1718	-0-	49	1	992	3	Y	-0-					-0-
02	2492	X	1306	-0-	-1186	-0-	106	1	1200	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 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
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	4115	-0-	-442	-0-	388	1	3727	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	777	-0-	-3780	-0-	36	1	741	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	1951	-0-	-2165	-0-	158	1	1793	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	614	1	5904	3	Y	20					20
							22	9									
01	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	181	1	3683	3	Y	8					28
							9	9									
02	4564	X	3437	-0-	-1127	-0-	278	1	3151	3	Y	7					35
							8	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1090	-0-	-615	-0-	103	1	987	3	Y	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	94	1	1915	3	Y	2					2
							2	9									
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	155	1	1757	3	Y	2					4
							2	9									

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
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	6269	-0-	-241	-0-	591	1	5678	3	N	-0-					-0-
01	6510	X	6346	-0-	-164	-0-	296	1	6014	3	N	33					33
							36	9									
02	5824	X	5515	-0-	-309	-0-	446	1	5052	3	N	15	54	1			48
							17	9									

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
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	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	254	1	2441	3	Y	-0-					-0-
01	2511	X	1932	-0-	-579	-0-	91	1	1841	3	Y	-0-					-0-
02	2268	X	2018	-0-	-250	-0-	164	1	1854	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	3917	-0-	-82	-0-	369	1	3548	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	183	1	3726	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3375	-0-	-237	-0-	274	1	3101	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

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	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	650	1	6249	3	N	-0-					-0-
01	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	325	1	6601	3	N	-0-					-0-
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	537	1	6080	3	N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

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	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	681	1	6545	3	Y	-0-					20
01	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	361	1	7338	3	Y	2					22
							2	9									
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	474	1	5366	3	Y	2					24
							2	9									

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

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	2285	-0-	-2799	-0-	215	1	2070	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	2296	-0-	-2788	-0-	108	1	2188	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	1762	-0-	-1794	-0-	143	1	1619	3	N	-0-					-0-

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

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	3100	N	3040	-0-	-60	1181	287	1	2753	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2202	-0-	-898	283	103	1	2099	3	Y	-0-					-0-
02	4362	X	4079	-0-	-283	-0-	331	1	3748	3	Y	-0-					-0-

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

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	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	234	1	2248	3	Y	4					24
							4	9									
01	4371	X	2297	-0-	-2074	-0-	107	1	2175	3	Y	14					38
							15	9									
02	3948	X	2897	-0-	-1051	-0-	235	1	2662	3	Y	-0-					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	1081	-0-	-3073	-0-	102	1	979	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	1501	-0-	-2653	-0-	70	1	1431	3	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3005	-0-	-747	-0-	244	1	2761	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 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
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 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
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	14	-0-	-2342	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	56	X	6	-0-	-50	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 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
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	3321	-0-	-3313	-0-	313	1	3008	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	4738	-0-	-1896	-0-	222	1	4516	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3778	-0-	-1094	-0-	307	1	3471	3	Y	-0-					-0-

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
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	3840	-0-	-35	-0-	362	1	3474	3	Y	4					16
							4	9									
01	3875	X	2785	-0-	-1090	-0-	130	1	2643	3	Y	11					27
							12	9									
02	3500	X	876	-0-	-2624	-0-	71	1	805	3	Y	-0-					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	3862	-0-	-757	-0-	364	1	3496	3	Y	2					2
							2	9									
01	4526	X	2135	-0-	-2391	-0-	100	1	2035	3	Y	-0-					2
02	3416	X	3208	-0-	-208	-0-	260	1	2948	3	Y	-0-					2

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/09/2025 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
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	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	1034	1	9934	3	N	-0-					-0-
01	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	775	1	15756	3	N	-0-					-0-
02	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	1179	1	13346	3	N	-0-					-0-

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
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	3222	-0-	-250	-0-	303	1	2907	3	Y	11	20	1			-0-
							12	9									
01	3472	X	3173	-0-	-299	-0-	148	1	3012	3	Y	12					12
							13	9									
02	2968	X	2795	-0-	-173	-0-	226	1	2554	3	Y	14	26	1			-0-
							15	9									

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
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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
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	5782	-0-	-3890	-0-	545	1	5237	3	Y	-0-					-0-
01	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	449	1	9130	3	Y	-0-					-0-
02	7532	X	7491	-0-	-41	-0-	608	1	6883	3	Y	-0-					-0-

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
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	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-

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
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	308	X	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	N	-0-					-0-
*01	248	X	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
02	224	X	187	-0-	-37	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

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	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	620	1	5954	3	Y	-0-					-0-
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	308	1	6258	3	Y	-0-					-0-
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	481	1	5442	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184

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	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	885	1	8504	3	Y	-0-					-0-
01	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	439	1	8929	3	Y	4					4
							4	9									
02	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	673	1	7617	3	Y	-0-					4

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127

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	2226	-0-	-2176	-0-	210	1	2016	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	1782	-0-	-2620	-0-	83	1	1697	3	Y	2					2
							2	9									
02	3976	X	3315	-0-	-661	-0-	269	1	3046	3	Y	-0-					2

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062

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	3615	-0-	-508	-0-	341	1	3274	3	Y	-0-					28
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	189	1	3851	3	Y	4					32
							4	9									
02	3780	X	3362	-0-	-418	-0-	273	1	3089	3	Y	-0-	2	7			30

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602

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	5449	-0-	-100	-0-	514	1	4935	3	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5191	-0-	-513	-0-	243	1	4948	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5168	-0-	-264	-0-	419	1	4749	3	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5969	-0-	-1192	-0-	563	1	5406	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	5061	-0-	-2100	-0-	237	1	4824	3	Y	-0-					-0-
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	597	1	6765	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 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
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	5806	-0-	-2874	-0-	547	1	5259	3	Y	-0-					-0-
01	8680	X	6161	-0-	-2519	-0-	289	1	5872	3	Y	-0-					-0-
02	7840	X	4650	-0-	-3190	-0-	377	1	4273	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3100	N	4208	-0-	1108	1108	397	1	3811	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3611	-0-	511	1619	169	1	3442	3	Y	-0-					-0-
02	4370	X	2751	-0-	-1619	-0-	223	1	2528	3	Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	174	-0-	-12	-0-	66	1	108	3	N	-0-					-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	58	1	98	3	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	121	1	208	3	N	8					8
							9	9									

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
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	10354	-0-	-2077	-0-	976	1	9378	3	N	-0-					-0-
*01	12431	X	10450	-0-	-1981	-0-	490	1	9960	3	N	-0-					-0-
02	11228	X	9565	-0-	-1663	-0-	776	1	8789	3	N	-0-					-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
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	11665	-0-	-53	-0-	1100	1	10565	3	N	-0-					-0-
*01	11625	X	11573	-0-	-52	-0-	543	1	11030	3	N	-0-					-0-
02	11592	X	10242	-0-	-1350	-0-	831	1	9411	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 44H RRCID -> 285071 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385

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	9154	-0-	-890	-0-	862	1	8286	3	Y	5					25
							6	9									
01	9796	X	9141	-0-	-655	-0-	427	1	8677	3	Y	34	44	1			15
							37	9									
02	8512	X	8100	-0-	-412	-0-	657	1	7439	3	Y	4					19
							4	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 45H RRCID -> 285299 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701

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	2448	-0-	-125	-0-	228	1	2188	3	N	29					43
							32	9									
01	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	113	1	2298	3	N	-0-					43
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	190	1	2153	3	N	7					50
							8	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 46H RRCID -> 285300 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 15H RRCID -> 285343 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236

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	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					67
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	6	X	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					67

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	15119	-0-	-195	-0-	1422	1	13662	3	Y	32	39	1			15
							35	9									
01	15314	X	14732	-0-	-582	-0-	688	1	13994	3	Y	45	38	1			22
							50	9									
02	13832	X	12987	-0-	-845	-0-	1050	1	11893	3	Y	40	47	1			15
							44	9									

BFMT EAST WELL #: 43H RRCID -> 285774 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8373	-0-	-803	-0-	789	1	7584	3	Y	-0-					-0-
01	8928	X	8055	-0-	-873	-0-	378	1	7677	3	Y	-0-					-0-
02	7924	X	7297	-0-	-627	-0-	592	1	6705	3	Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 45H RRCID -> 286035 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 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
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	104	1	508	3	Y	10	14	1			2
							11	9									
10	775	N	579	-0-	-196	-0-	96	1	472	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
11	780	N	556	-0-	-224	-0-	84	1	460	3	Y	11	8	1			8
							12	9									
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	61	1	585	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	634	3	Y	16	13	1			8
							18	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	583	3	Y	14	17	1			5
							15	9									

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
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	6685	-0-	-631	-0-	630	1	6055	3	Y	-0-					-0-
01	7316	X	6743	-0-	-573	-0-	316	1	6427	3	Y	-0-					-0-
02	6468	X	5963	-0-	-505	-0-	484	1	5479	3	Y	-0-					-0-

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
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	7152	-0-	-443	-0-	673	1	6470	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
01	7595	X	7286	-0-	-309	-0-	341	1	6934	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
02	6692	X	6619	-0-	-73	-0-	536	1	6073	3	Y	9	11	1			6
							10	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	8574	-0-	-943	-0-	808	1	7766	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	8642	-0-	-875	-0-	405	1	8237	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	7643	-0-	-925	-0-	620	1	7023	3	N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 33H RRCID -> 287722 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14293	-0-	-2788	-0-	1344	1	12917	3	Y	29	35	1			21
							32	9									
01	17081	X	13524	-0-	-3557	-0-	632	1	12848	3	Y	40	34	1			27
							44	9									
02	15428	X	11753	-0-	-3675	-0-	950	1	10763	3	Y	36	42	1			21
							40	9									

BFMT EAST WELL #: 50H RRCID -> 288052 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 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
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	8817	-0-	-1320	-0-	831	1	7986	3	Y	-0-					-0-
01	9517	X	8971	-0-	-546	-0-	421	1	8550	3	Y	-0-					-0-
02	8596	X	8240	-0-	-356	-0-	669	1	7571	3	Y	-0-					-0-

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
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	8002	-0-	-492	-0-	754	1	7248	3	N	-0-					-0-
01	8494	X	7992	-0-	-502	-0-	375	1	7617	3	N	-0-					-0-
02	7616	X	7155	-0-	-461	-0-	581	1	6574	3	N	-0-					-0-

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
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	14503	-0-	-36	-0-	1367	1	13136	3	Y	-0-					-0-
01	14539	X	14088	-0-	-451	-0-	660	1	13428	3	Y	-0-					-0-
02	13132	X	12435	-0-	-697	-0-	1009	1	11426	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	17973	-0-	-2022	-0-	1694	1	16279	3	N	-0-					-0-
01	19995	X	16725	-0-	-3270	-0-	782	1	15899	3	N	40					40
							44	9									
02	18060	X	14201	-0-	-3859	-0-	1144	1	12954	3	N	94	112	1			22
							103	9									

NIDO RANCH 2060 WELL #: 400H RRCID -> 295007 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5700 - 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
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	28568	-0-	-882	-0-	2689	1	25840	3	Y	35	43	1			5
							39	9									
01	28799	X	27674	-0-	-1125	-0-	1295	1	26337	3	Y	38	34	1			9
							42	9									
02	25674	X	25674	-0-	-0-	-0-	2081	1	23567	3	Y	24	29	1			4
							26	9									

NIDO RANCH 2060 WELL #: 403H RRCID -> 295008 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5750 - 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
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	44829	-0-	-3748	-0-	4221	1	40556	3	Y	47	59	1			5
							52	9									
01	46655	X	44261	-0-	-2394	-0-	2073	1	42136	3	Y	47	43	1			9
							52	9									
02	40852	X	38757	-0-	-2095	-0-	3141	1	35574	3	Y	38	42	1			5
							42	9									

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. (I) GAS 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	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	28216	-0-	-1513	-0-	2656	1	25520	3	Y	36	47	1			5
							40	9									
01	28737	X	27371	-0-	-1366	-0-	1281	1	26046	3	Y	40	36	1			9
							44	9									
02	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	2064	1	23377	3	Y	27	31	1			5
							30	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NIDO RANCH 2060 WELL #: 402H RRCID -> 295011 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5754 - 12917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	32388	X	32388	-0-	-0-	-0-	3048	1	29285	3	Y	50	63	1			8
							55	9									
01	31255	X	31255	-0-	-0-	-0-	1463	1	29740	3	Y	47	44	1			11
							52	9									
02	29375	X	29375	-0-	-0-	-0-	2380	1	26952	3	Y	39	42	1			8
							43	9									

NIDO RANCH 2060 WELL #: 405H RRCID -> 296848 COMPL. DATE 08/02/2024 TOTAL DEPTH 5743 PERF. 5882 - 15957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	74104	X	74104	-0-	-0-	-0-	6966	1	66936	3	Y	184	211	1			26
							202	9									
01	72011	X	72011	-0-	-0-	-0-	3367	1	68446	3	Y	180	164	1			42
							198	9									
02	63868	X	63536	-0-	-332	-0-	5142	1	58227	3	Y	152	166	1			28
							167	9									

NIDO RANCH 2060 WELL #: 408H RRCID -> 296849 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6209 - 15140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	65466	X	65466	-0-	-0-	-0-	6168	1	59264	3	Y	31	55	1			4
							34	9									
01	63512	X	63512	-0-	-0-	-0-	2975	1	60479	3	Y	53	38	1			19
							58	9									
02	55613	X	55613	-0-	-0-	-0-	4507	1	51041	3	Y	59	68	1			10
							65	9									

NIDO RANCH 2060 WELL #: 409H RRCID -> 296850 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6506 - 15950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	40550	-0-	-2354	-0-	3818	1	36684	3	Y	44	50	1			6
							48	9									
01	40517	X	37754	-0-	-2763	-0-	1769	1	35971	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
02	34748	X	32549	-0-	-2199	-0-	2640	1	29895	3	Y	13	17	1			3
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NIDO RANCH 2060 WELL #: 407H RRCID -> 296959 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 6471 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	63608	-0-	-3600	-0-	5993	1	57586	3	Y	26	46	1			5
							29	9									
01	64170	X	61565	-0-	-2605	-0-	2884	1	58635	3	Y	42	30	1			17
							46	9									
02	55888	X	53262	-0-	-2626	-0-	4317	1	48892	3	Y	48	54	1			11
							53	9									

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
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	72243	X	72243	-0-	-0-	-0-	6787	1	65210	3	Y	224	247	1			27
							246	9									
01	70566	X	70566	-0-	-0-	-0-	3296	1	67008	3	Y	238	215	1			50
							262	9									
02	62122	X	62122	-0-	-0-	-0-	5022	1	56873	3	Y	206	222	1			34
							227	9									

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
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	77921	X	77921	-0-	-0-	-0-	7329	1	70423	3	Y	154	173	1			19
							169	9									
01	76401	X	76401	-0-	-0-	-0-	3574	1	72651	3	Y	160	145	1			34
							176	9									
02	67492	X	67492	-0-	-0-	-0-	5465	1	61886	3	Y	128	141	1			21
							141	9									

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
09	53945	X	53945	-0-	-0-	-0-	9146	1	44729	3	Y	64					100
							70	9									
10	51896	X	51896	-0-	-0-	-0-	8779	1	43009	3	Y	98	141	1			57
							108	9									
11	47475	X	47475	-0-	-0-	-0-	7286	1	40095	3	Y	85					142
							94	9									
12	54784	X	54784	-0-	-0-	-0-	5157	1	49555	3	Y	65	113	1			94
							72	9									
01	50571	X	50571	-0-	-0-	-0-	2370	1	48189	3	Y	11	59	1			46
							12	9									
02	42470	X	42470	-0-	-0-	-0-	3445	1	39007	3	Y	16	26	1			61
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 401H RRCID -> 300051 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6236 - 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
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	67299	-0-	-15874	-0-	6341	1	60926	3	Y	29	16	1			13
							32	9									
01	75547	X	63080	-0-	-12467	-0-	2957	1	60109	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
02	62860	X	53516	-0-	-9344	-0-	4339	1	49136	3	Y	37	19	1			47
							41	9									

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	30	1	1620	2	N	-0-					42
02	1204	N	1132	-0-	-72	-0-	32	1	1100	2	N	-0-					42

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 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
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
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	25	1	1317	2	N	-0-					19
02	924	N	677	-0-	-247	-0-	19	1	658	2	N	-0-					19

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	15	1	829	2	N	-0-					23
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	24	1	820	2	N	-0-					23

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					5
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			Y	-0-					5

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
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	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					5
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					5
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	190	2			Y	-0-					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					5
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					5
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	2			Y	-0-					5

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
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	222	-0-	-88	-0-	222	2			Y	-0-					5
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					5
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			Y	-0-					5

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
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	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					4
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					4
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	190	2			Y	-0-					4

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
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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OASIS WELL #: 2D RRCID -> 299782 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4198 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NYLO OIL & GAS LLC 103882
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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NYLO OIL & GAS LLC 103882
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2022

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2022

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2022

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2022

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 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
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-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 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
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									
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	96	1	883	2	N	4	18	1			71
							4	9									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	94	1	802	2	N	13	21	1			63
							14	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368					N	NO RPT					110

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2023

WELDERXP LTD. 907320
PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	165	1	1558	3	Y	58	41	1			44
							64	9									
02	1652	N	1552	-0-	-100	-0-	149	1	1339	3	Y	58	41	1			61
							64	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5363	X	4411	-0-	-952	-0-	35	1	4286	2	Y	82	83	1			47
							90	9									
02	4844	X	3456	-0-	-1388	-0-	27	1	3339	2	Y	82	111	1			18
							90	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	44	1	5294	2	Y	236	250	1			136
							260	9									
02	4732	X	3973	-0-	-759	-0-	30	1	3664	2	Y	254	334	1			56
							279	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	6820	X	4415	-0-	-2405	-0-	34	1	4131	2	Y	227	233	1			131
							250	9									
02	6160	X	5578	-0-	-582	-0-	43	1	5281	2	Y	231	311	1			51
							254	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2024

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

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-
01	1271 #	1204	-0-	-67	-0-	186	1	1018	2	N	-0-					-0-
02	1148 #	166	-0-	-982	-0-	166	1			N	-0-					-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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					47
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					24
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			Y	-0-					24

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
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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

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
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					146
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					146

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

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-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-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

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
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					86
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					86

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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
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

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

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
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-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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-
01	14B2	EXT	120	-0-	120	B	120	114	3	6	9		Y	5	5	1			-0-
02	14B2	EXT	67	-0-	67	B	187	64	3	3	9		Y	3					3

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850						N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

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
01	DLQ G-10		712	-0-	712	B	2982	681	3	31	9		Y	28	28	1			59
*02	3294	X	312	-0-	-2982	B	-0-	298	3	14	9		Y	13					72

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

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
01	DLQ G-10		731	-0-	731	B	3278	700	3	31	9		Y	28	29	1			44
*02	3598	X	320	-0-	-3278	B	-0-	305	3	15	9		Y	14					58

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

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
*01	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	954	3	43	9		N	39	40	1			505
*02	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	317	3	11	9		N	10					515

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

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
01	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	105	3	4	9		N	4	4	1			219
02	56	N	20	-0-	-36	B	-0-	19	3	1	9		N	1					220

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
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
01	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	869	3	39	9	N	35	36	1			212
02	476	N	319	-0-	-157 B	-0-	307	3	12	9	N	11					223

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
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
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	117	3	6	9	N	5	5	1			13
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	69	3	3	9	N	3					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2024

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637			N	NO RPT			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637			N	NO RPT			69

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224			N	NO RPT			90
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224			N	NO RPT			90

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2024

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194			N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194			N	NO RPT			40

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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701					N	NO RPT					14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701					N	NO RPT					14

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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 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
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-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	466	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	416	1	222	2	Y	-0-					-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
09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	14	-0-	14	20	9	1	5	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	53	1	28	2	Y	-0-					2

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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-
01	3100	N	2586	-0-	-514	2873	1481	1	1105	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1880	-0-	-920	1953	1227	1	653	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

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-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

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									
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1034	1	771	2	Y	-0-					183
02	1540	N	1411	-0-	-129	-0-	921	1	490	2	Y	-0-					183

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PITA WELL #: 2 RRCID -> 293568 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9556 - 9572

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	7			86

PITA WELL #: 3 RRCID -> 296703 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9595 - 10003

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	7			32

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348

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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	847	-0-	-455	-0-	17	1	828	2	Y	2					22
							2	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	18	1	1023	2	Y	11					33
							12	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	Y	3					36

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
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	1393	-0-	-839	-0-	28	1	1361	2	Y	4					46
							4	9									
01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	49	1	2871	2	Y	31					77
							34	9									
02	2212	N	2084	-0-	-128	-0-	2077	2	7	9	Y	6					83

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
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	240	-0-	-225	-0-	5	1	234	2	Y	1					7
							1	9									
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	5	1	268	2	Y	3					10
							3	9									
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	249	2			Y	-0-					10

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 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
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	359	-0-	-199	-0-	7	1	351	2	Y	1					11
							1	9									
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	6					17
							7	9									
02	532	N	356	-0-	-176	-0-	355	2	1	9	Y	1					18

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
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	616	-0-	-4	-0-	12	1	602	2	Y	2					14
							2	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	11	1	642	2	Y	7					21
							8	9									
02	700	N	497	-0-	-203	-0-	496	2	1	9	Y	1					22

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	398	-0-	-129	-0-	8	1	388	2	Y	2					17
							2	9									
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	41	1	2365	2	Y	25					42
							28	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	Y	3					45

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 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
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	429	-0-	-36	-0-	8	1	420	2	Y	1					10
							1	9									
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	5					15
							6	9									
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	405	2	1	9	Y	1					16

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
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					3
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					3
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	51	2	1	9	Y	1					4

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	166	-0-	-20	-0-	3	1	163	2	Y	-0-					3
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	2					5
							2	9									
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	129	2	1	9	Y	1					6

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 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
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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	22	1	1095	2	Y	3					18
							3	9									
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	19	1	1087	2	Y	12					30
							13	9									
02	812	N	429	-0-	-383	-0-	428	2	1	9	Y	1					31

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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	561	-0-	-214	-0-	11	1	549	2	Y	1					19
							1	9									
01	744	N	648	-0-	-96	-0-	11	1	629	2	Y	7					26
							8	9									
02	756	N	517	-0-	-239	-0-	516	2	1	9	Y	1					27

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	209	-0-	-194	-0-	4	1	204	2	Y	1					6
							1	9									
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	3	1	166	2	Y	1					7
							1	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1					8

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	Y	-0-					100
01	651	N	573	-0-	-78	-0-	92	1	319	2	Y	147					247
							162	9									
02	616	N	273	-0-	-343	-0-	53	1	203	2	Y	15					262
							17	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 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
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-
01	310	N	60	-0-	-250	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
02	280	N	5	-0-	-275	-0-	5	2			N	-0-					-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
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-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 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
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-
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	183	-0-	-97	-0-	39	1	144	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 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
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	74	1	1253	2	Y	2					3
							2	9									
10	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	155	1	1198	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	161	1	1260	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	115	1	1227	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	127	1	1142	2	Y	1					4
							1	9									
02	1316	N	1185	-0-	-131	-0-	253	1	929	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 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
09	510	N	407	-0-	-103	-0-	23	1	382	2	Y	2					2
							2	9									
10	527	N	419	-0-	-108	-0-	48	1	369	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	47	1	372	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	35	1	369	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	42	1	376	2	Y	2					2
							2	9									
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	82	1	303	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

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

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
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									
01	2989	X	2989	-0-		-0-	-0-	298	1	2685	2	Y	5					12
								6	9									
02	1988	X	1743	-0-		-245	-0-	370	1	1358	2	Y	14	13	1			13
								15	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

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
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									
01	2561	N	2561	-0-		-0-	-0-	254	1	2293	2	Y	13					23
								14	9									
02	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	402	1	1476	2	Y	35	32	1			26
								39	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

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
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
01	274	N	274	-0-		-0-	-0-	27	1	247	2	Y	-0-					13
02	245	N	245	-0-		-0-	-0-	52	1	193	2	Y	-0-					13

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

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
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									
01	775	N	468	-0-		-307	-0-	47	1	420	2	Y	1					1
								1	9									
02	644	N	466	-0-		-178	-0-	99	1	365	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

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
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									
01	1085	N	764	-0-	-321	-0-	76	1	686	2	Y	2					2
							2	9									
02	980	N	744	-0-	-236	-0-	158	1	582	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

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
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									
01	558	N	446	-0-	-112	-0-	44	1	401	2	Y	1					1
							1	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	113	1	415	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	326	1	2939	2	Y	16					35
							18	9									
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	821	1	3019	2	Y	41	37	1			39
							45	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 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
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-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
02	2212	X	162	-0-	-2050	-0-	35	1	127	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	930	N	80	-0-	-850	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	196	1	721	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	47	1	425	2	Y	2					2
							2	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	90	1	329	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	55	1	204	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	806	N	703	-0-	-103	-0-	259	1	444	2	Y	-0-					23
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	201	1	456	2	Y	-0-					23

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

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-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	695	1	1192	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1185	-0-	-439	-0-	364	1	821	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

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									
01	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	492	1	844	2	Y	27					155
							30	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	536	1	1212	2	Y	30	111	1			74
							33	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

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									
01	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	182	1	1641	2	Y	16					41
							18	9									
02	1764	N	1274	-0-	-490	-0-	263	1	966	2	Y	41	37	1			45
							45	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

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									
01	4154	X	2747	-0-	-1407	-0-	273	1	2456	2	Y	16					39
							18	9									
02	3752	X	2113	-0-	-1639	-0-	442	1	1626	2	Y	41	37	1			43
							45	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	620	N	390	-0-	-230	-0-	136	1	234	2	Y	18					55
							20	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	147	1	331	2	Y	20	74	1			1
							22	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

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
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	318	1	545	2	Y	-0-					190
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	209	1	471	2	Y	-0-					190

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2026 - WELL PLUGGED 02/09/26

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	294	1	26	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1463	1	207	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 95 RRCID -> 283863 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 284100 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 105D RRCID -> 285524 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4840 - 4976

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6960 - 6966

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

09	DLQ G-10	1542	-0-	1542	1542	1520	2	22	9	Y	20					207
10	DLQ G-10	27288	-0-	27288	28830	931	1	25684	2	Y	612	503	1			316
						673	9									
11	DLQ G-10	29874	-0-	29874	58704	956	1	28091	2	Y	752	716	1			352
						827	9									
12	DLQ G-10	35482	-0-	35482	94186	996	1	33702	2	Y	713	740	1			325
						784	9									
01	126928 X	32742	-0-	-94186	-0-	995	1	31040	2	Y	643	571	1			397
						707	9									
02	34612 X	34612	-0-	-0-	-0-	671	1	33420	2	Y	474	557	1			314
						521	9									

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018

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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		89	-0-	89	91	2	1	87	2	Y	-0-					-0-

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

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-
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-

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

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		487	-0-	487	917	2	1	63	2	Y	384	352	1			82
							422	9									
12	DLQ G-10		410	-0-	410	1327	2	1	59	2	Y	317	170	1			229
							349	9									
01	1736	N	409	-0-	-1327	-0-	2	1	59	2	Y	316	353	1			192
							348	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	234	1	64	2	Y	348	343	1			197
							383	9									

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

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-
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-

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

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
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-
01	T. A.		269	-0-	269	1640	8	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		54	-0-	54	1694	1	1	53	2	Y	-0-					-0-

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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	29514	17299	-0-	-12215	-0-	465	1	16622	2	N	193	177	1				248
						212	9										
01	18332	15490	-0-	-2842	-0-	465	1	14828	2	N	179	183	1				244
						197	9										
*02	18472	14948	-0-	-3524	-0-	420	1	14516	2	N	11	180	1				75
						12	9										

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

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 9 RRCID -> 293348 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 6479 - 6484

03/01 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		-0-	-0-	-0-	B	-13534				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-13534				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-13534				Y	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -13534

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) //CONT.// 72653 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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		31387	-0-	-5224 B	519152	31202	6	185	9	Y	168	180	1	170
01	0		39964	-0-	39964 B	559116	39649	6	315	9	Y	286	376	1	80
02	33208		NO RPT	-0-	-33208 B	525908					Y	NO RPT			80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 525908															

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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

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-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2026

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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019

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
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
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					65
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					65

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
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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	Y	-0-					22
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	53	1	221	2	Y	-0-					22

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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
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
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					222
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	2	N	-0-					222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 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
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-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3118	2	42	9	Y	38	39	1			38
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3278	2	31	9	Y	28					66

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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
01	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	3595	2	37	9	Y	34	50	1			48
02	3752	X	3463	-0-	-289	-0-	3437	2	26	9	Y	24					72

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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

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
01	DLQ G-10		1256	-0-	1256	6689	1256	3			Y	-0-					22
02	7945	X	1256	-0-	-6689	-0-	1256	3			Y	-0-					22

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

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
01	T. A.		562	-0-	562	23881	562	3			Y	-0-					34
02	24443	X	562	-0-	-23881	-0-	562	3			Y	-0-					34

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

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	26412	X	19986	-0-	-6426	B	-0-	19839	3	147	9	Y	134	126	1			63
02	23856	X	20431	-0-	-3425	B	-0-	20282	3	149	9	Y	135	134	1			64

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	46841	X	40145	-0-	-6696	B	-0-	39691	3	454	9	Y	413	377	1			186
02	40040	X	34519	-0-	-5521	B	-0-	34098	3	421	9	Y	383	374	1			195

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
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
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
01	12958	X	12662	-0-	-296 B	-0-	12480	3	182	9	Y	165	154	1			70
02	10752	X	10462	-0-	-290 B	-0-	10329	3	133	9	Y	121	124	1			67

PINNELL YTURRIA WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10563 - 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
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
01	6232	X	6232	-0-	-0- B	-0-	6147	3	85	9	Y	77	70	1			31
02	5175	X	5175	-0-	-0- B	-0-	5087	3	88	9	Y	80	74	1			37

LOPEZ WELL #: 101 RRCID -> 293174 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
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
01	7068	X	5833	-0-	-1235 B	-0-	5715	3	118	9	N	107	22	1			408
02	6384	X	4855	-0-	-1529 B	-0-	4765	3	90	9	N	82	225	1			265

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-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 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					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
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	162	1	1404	2	N	-0-					8
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	157	1	1203	2	N	-0-					8

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-					-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
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-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	127	1	401	2	N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 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
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-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	142	1	451	2	N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	525	2			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 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
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-
01	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	331	1	1049	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1274	-0-	-126	-0-	1274	2			N	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	199	1	3531	3	N	-0-			12
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	176	1	3051	3	N	-0-			12
							7	4							

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 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
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-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	-0-			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	3			11
							3	9							
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-			11

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
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							
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	48	1	851	3	N	-0-			99
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	44	1	752	3	N	-0-			99

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	31	1	550	3	N	-0-					62
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	N	-0-					62

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 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
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
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	N	-0-					94
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	N	-0-					94

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	66	1	1166	3	N	-0-					30
02	1288	N	1067	-0-	-221	-0-	58	1	1009	3	N	-0-					30

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 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
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-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	N	-0-					2
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	N	-0-					2

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 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
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
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	3	N	-0-					42
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	3	N	-0-					42

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

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
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	3	N	-0-					32
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	N	-0-					32

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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 288875 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10565 - 11335

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	-0-	-0-	-0-	B	-4264					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264					N	-0-					-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
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

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

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	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APOLLO PETRO FUELS LLC //CONT.// 103717

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

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-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

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	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

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-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

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-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

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-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

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-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
TEXRON CARACARA WELL #: 1 RRCID -> 290659 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8496 - 8503

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

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

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2	3	1			3
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	145	2	4	9	N	4	3	1			4
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2	4	1			2

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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	24	-0-	-255	-0-	18	1	5	2	N	1					71
							1	9									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	118	1	280	2	N	-0-					71
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	40	1	37	2	N	-0-					71

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
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
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	568	1	1800	3	N	-0-					326
02	1372	N	1300	-0-	-72	-0-	34	1	1266	3	N	-0-					326

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
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									
01	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	336	1	1065	3	N	4					81
							4	9									
02	1456	N	1263	-0-	-193	-0-	31	1	1221	3	N	10					91
							11	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	97	-0-	-53	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	2	N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	2	N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	54	-0-	54	169	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	54	-0-	54	223	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	55	-0-	55	278	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	89	1	1432	2	Y	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	92	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	65	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 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
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	60	1	714	2	Y	-0-					-0-
*01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	54	-0-	54	224	3	1	51	2	N	-0-					84
12	14B2	EXT	54	-0-	54	278	4	1	50	2	N	-0-					84
01	14B2	EXT	55	-0-	55	333	4	1	51	2	N	-0-					84
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	333					N	NO RPT					84

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
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	398	-0-	398	1323	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	1448	N	125	-0-	-1323	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

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	54	-0-	54	169	3	1	51	2	N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	54	-0-	54	223	4	1	50	2	N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	55	-0-	55	278	4	1	51	2	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	278					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	2	Y	-0-					13
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	Y	-0-					13
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

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	54	-0-	54	163	3	1	51	2	N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	54	-0-	54	217	4	1	50	2	N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	55	-0-	55	272	4	1	51	2	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

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	54	-0-	54	163	3	1	51	2	N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	54	-0-	54	217	4	1	50	2	N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	55	-0-	55	272	4	1	51	2	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	54	-0-	54	165	3	1	51	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	54	-0-	54	219	4	1	50	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	55	-0-	55	274	51	1	4	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	274					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 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
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	464	2	N	-0-					-0-
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	43	1	543	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	Y	-0-					-0-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
01	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	15	1	563	3	N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	15	1	674	3	N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291039 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8582 - 8642

03/01 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
01	14B2	EXT	-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-

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

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	5100	4984	-0-	-116	B	11064	323 1 29 9	4632	2	Y	26	15	1					36
10	5270	5529	-0-	259	B	11323	802 1 23 9	4704	2	Y	21	30	1					27
11	5100	5699	-0-	599	B	11922	817 1 20 9	4862	2	Y	18	23	1					22
12	5270	5984	-0-	714	B	12636	880 1 20 9	5084	2	Y	18	21	1					19
01	5270	5830	-0-	560	B	13196	701 1 15 9	5114	2	Y	14	20	1					13
02	4760	4721	-0-	-39	B	13157	309 1 6 9	4406	2	Y	5	8	1					10

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13157

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

03/01 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-
01	310 #	324	-0-	14	B	-44	39 1	285	2	Y	-0-							-0-
02	280 #	312	-0-	32	B	-12	20 1	292	2	Y	-0-							-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12

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
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-
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-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	496	N	483	-0-	-13		-0-	58	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-		-0-	26	1	378	2	Y	-0-					-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
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-
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-																		

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 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
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-
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-																	

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 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-
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-																	

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
AMRWR, LLC 102699
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	29	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	73	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

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									
01	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	361	1	2632	2	Y	44	41	1			42
							48	9									
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	152	1	2167	2	Y	24	26	1			40
							26	9									

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

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-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	67	1	492	2	Y	62	33	1			60
							68	9									
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	124	38	1			146
							136	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 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
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-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-

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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	246	1	1798	2	Y	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	147	1	2102	2	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 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
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-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	146	1	1067	2	Y	44	40	1			42
							48	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	85	1	1214	2	Y	24	26	1			40
							26	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 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
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	228	1	3271	2	Y	26	15	1			36
							29	9									
10	4340	X	1967	-0-	-2373	-0-	284	1	1664	2	Y	17	30	1			23
							19	9									
11	4200	X	2511	-0-	-1689	-0-	359	1	2135	2	Y	15	20	1			18
							17	9									
12	4340	X	2206	-0-	-2134	-0-	323	1	1865	2	Y	16	17	1			17
							18	9									
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	586	1	4275	2	Y	22	18	1			21
							24	9									
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	239	1	3404	2	Y	12	13	1			20
							13	9									

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

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-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

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-
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	28	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

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									
01	2108	N	1482	-0-	-626	-0-	173	1	1262	2	Y	43	40	1			42
							47	9									
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	105	1	1497	2	Y	24	26	1			40
							26	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	300	1	2190	2	Y	44	40	1			42
							48	9									
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	138	1	1962	2	Y	24	26	1			40
							26	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	141	1	1031	2	Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	65	1	924	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
01	1209	N	965	-0-	-244	-0-	113	1	828	2	Y	22	20	1			21
							24	9									
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	783	2	Y	12	13	1			20
							13	9									

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
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									
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	5	1	37	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	12	3	1			14
							13	9									

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
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-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	824	2	Y	105	60	1			144
							116	9									
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	144	1	845	2	Y	83	118	1			109
							91	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	138	1	822	2	Y	82	94	1			97
							90	9									
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	128	1	738	2	Y	114	95	1			116
							125	9									
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	109	1	794	2	Y	130	121	1			125
							143	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	Y	74	79	1			120
							81	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

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									
01	3100	N	1171	-0-	-1929	176387	135	1	988	2	N	44	40	1			42
							48	9									
02	2800	N	478	-0-	-2322	174065	30	1	422	2	N	24	26	1			40
							26	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

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-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	124	N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

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-
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-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

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-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	76	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

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-
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-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

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
01	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	2			N	-0-					43
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					43

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

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-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 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
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
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					2
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					2

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

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
01	4681	X	3543	-0-	-1138	-0-	3543	2			N	-0-					20
02	4228	X	3558	-0-	-670	-0-	3558	2			N	-0-					20

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

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-
01	496	N	94	-0-	-402	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 541 WELL #: RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2023

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 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
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
01	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	1965	2	8	9	N	7					47
02	1904	N	1843	-0-	-61	-0-	1835	2	8	9	N	7					54

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
01	434	N	253	-0-	-181	-0-	251	2	2	9	N	2	169	1			16
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	419	2	19	9	N	17					33

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
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
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4291	2	31	9	N	28					64
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					64

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
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
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					17
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					17

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

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
01	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					110
02	1148	N	1106	-0-	-42	-0-	1106	2			N	-0-					110

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

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-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

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									
01	11067	X	10689	-0-	-378	-0-	1038	1	9562	2	Y	81	97	1			89
							89	9									
02	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10344	2	136	9	Y	124	96	1			117

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	102	1	936	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	868	N	602	-0-	-266	-0-	582	2	20	9	Y	18	14	1			6

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1	27	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			4

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	12	1	114	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
02	252	N	132	-0-	-120	-0-	115	2	17	9	Y	15	12	1			12

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

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-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2026

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 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
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									
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	166	1	1533	2	Y	255	308	1			89
							281	9									
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1569	2	432	9	Y	393	304	1			178

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

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
01	341	N	189	-0-	-152	-0-	19	1	170	2	Y	-0-					1
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

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									
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	300	2	7	9	Y	6	5	1			2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 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
09	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	7 6	1 9	1322	2	Y	5	5	1			6
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	1492	2	Y	5	6	1			5
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1467	2	4	9	Y	4	3	1			6
12	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	146 3	1 9	1177	2	Y	3	3	1			6
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	188 4	1 9	1734	2	Y	4	5	1			5
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1493	2	7	9	Y	6	5	1			6

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	198	1	1823	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2 EXT		84	-0-	84	1112	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1112					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	248	N	156	-0-	-92	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 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
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									
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	4	5	1			1
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	Y	6	5	1			2

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 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
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-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	152	1	1400	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	941	-0-	-319	-0-	941	2			Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 28 RRCID -> 288167 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 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
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
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	0	N	367	-0-	367	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	0	N	389	-0-	389	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH BELMONT WELL #: 3 RRCID -> 283324 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

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
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	N	3					120
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	716	2	17	9	N	15					135

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

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
12	0 N	202	-0-	202	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) //CONT.// 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	223	1	1624	2	Y	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	95	1	1353	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					64
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					64

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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO E) //CONT.// 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
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
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					83
02	560 N	514	-0-	-46	-0-	514	3			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

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-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	487	3			N	-0-					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

	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
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	571	1	1323	2	Y	13	14	1			24
							14	9									
10	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	577	1	1386	2	Y	10					34
							11	9									
11	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	603	1	1196	2	Y	5					39
							6	9									
12	1984	N	1578	-0-	-406	-0-	557	1	1004	2	Y	15					54
							17	9									
01	1984	N	1552	-0-	-432	-0-	523	1	1006	2	Y	21	37	1			38
							23	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	521	1	1006	2	Y	18					56
							20	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

	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
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									
01	992	N	711	-0-	-281	-0-	235	1	452	2	Y	22	49	1			44
							24	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	199	1	384	2	Y	17					61
							19	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 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
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 3 9	7 2	Y	3			168
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			168
01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	48 1		120
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			120

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

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-
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-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

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-
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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

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-
01	403	N	160	-0-	-243	-0-	160	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	100	-0-	-348	-0-	100	2	Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 4914 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C. M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 4938 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 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
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-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	699	2	22	9	N	20					20
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					20

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 22 RRCID -> 292122 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9114 - 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
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
01	2914	X	2347	-0-	-567	-0-	2324	2	23	9	N	21					63
02	2632	X	1985	-0-	-647	-0-	1972	2	13	9	N	12					75

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 6398 - 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
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	146 639	1 9	1439	2	Y	581	544	0			121
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	145 834	1 9	1455	2	Y	758	733	0			146
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	136 737	1 9	1371	2	Y	670	675	0			141
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	143 695	1 9	1467	2	Y	632	676	0			97
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	147 829	1 9	1514	2	Y	754	731	0			120
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	121 728	1 9	1558	2	Y	662	626	0			156

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

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-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	728	N	294	-0-	-434	-0-	294	2			N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

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-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	2	55	9	Y	50	38	0			12

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-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
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
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	1332	2	899	9	N	817	1023	1			140
02	1456	X	1189	-0-	-267	-0-	646	2	543	9	N	494	539	1			95

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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20 78	1 9	197	2	Y	71	62	0			15
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	5 113	1 9	48	2	Y	103	98	0			20
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22 67	1 9	218	2	Y	61	68	0			13
12	310	N	180	-0-	-130	-0-	11 52	1 9	117	2	Y	47	53	0			7
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7 83	1 9	68	2	Y	75	70	0			12
02	280	N	108	-0-	-172	-0-	5 34	1 9	69	2	Y	31	36	0			7

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 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
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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2024

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

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									
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	262	1	2704	2	Y	44	43	0			7
							48	9									
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	205	1	2639	2	Y	39	37	0			9
							43	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

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-
01	15345	X	13925	-0-	-1420	-0-	1230	1	12695	2	Y	-0-					-0-
02	13860	X	13839	-0-	-21	-0-	996	1	12843	2	Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

09	3000	N	5008	-0-	2008	3975	433	1	4271	2	Y	276	258	0			58
							304	9									
10	3100	N	5055	-0-	1955	5930	421	1	4239	2	Y	359	348	0			69
							395	9									
11	10766	X	4836	-0-	-5930	-0-	405	1	4081	2	Y	318	320	0			67
							350	9									
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	396	1	4057	2	Y	300	321	0			46
							330	9									
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	352	1	3633	2	Y	346	337	0			55
							381	9									
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	317	1	4089	2	Y	310	292	0			73
							341	9									

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
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-
01	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	1130	1	11654	2	Y	-0-					-0-
02	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	949	1	12231	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	44	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	36	1	467	2	Y	-0-					-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
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
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					243
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	1			60

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 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
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
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2360	2	32	9	N	29					97
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2247	2	30	9	N	27					124

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 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
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
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					87
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					87

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					20
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					20

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1163	2	33	9	N	30	185	1			80
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2535	2	39	9	N	35					115

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7090 - 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
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
01	3100	N	6082	-0-	2982	2982	6020	2	62	9	N	56					103
02	2800	N	68061	-0-	65261	68243	66072	2	1989	9	N	1808	1756	1			155

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
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
01	992	X	728	-0-	-264	-0-	728	2			N	-0-					177
02	896	X	777	-0-	-119	-0-	769	2	8	9	N	7					184

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	521	1	5373	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4284	-0-	-1036	-0-	308	1	3976	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7035 - 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
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
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5136	2	79	9	N	72	176	1			94
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5022	2	23	9	N	21					115

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					135
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	283	2	9	9	N	8					143

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 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
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-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 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
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-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

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
01	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	2227	2			N	-0-					88
02	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	1906	2	123	9	N	112	183	1			17

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

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-
01	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1630	-0-	-162	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6158 - 8778

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-
01	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	150	1	1552	2	Y	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	129	1	1667	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

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
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	29 25	1 9	299	2	Y	23	23	0			4
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	21 23	1 9	266	2	Y	21	20	0			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14	X	11	-0-	-3	-0-	3	2	8	9	Y	7	6	0			1
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8370

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	68	2	Y	3	3	0			1
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	75	2	Y	5	5	0			1
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	7 4	1 9	71	2	Y	4	4	0			1
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	7 3	1 9	69	2	Y	3	3	0			1
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	80	2	Y	5	5	0			1
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	4 4	1 9	51	2	Y	4	4	0			1

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

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-
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	31	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	12677	-0-	9877	9877	912	1	11765	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	36404	X	36404	-0-	-0-	-0-	750 686	1 9	34968	3	Y	624	750	1			279
10	39649	X	34257	-0-	-5392	-0-	775 637	1 9	32845	3	Y	579	457	1			401
11	38370	X	29492	-0-	-8878	-0-	775 609	1 9	28108	3	Y	554	617	1			338
12	37603	X	26434	-0-	-11169	-0-	775 507	1 9	25152	3	Y	461	592	1			207
01	37603	X	24678	-0-	-12925	-0-	750 460	1 9	23468	3	Y	418	450	1			175
02	31836	X	22200	-0-	-9636	-0-	700 355	1 9	21145	3	Y	323	304	1			194

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
09	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	580 130	1 9	6483	3	Y	118	141	1			52
10	13702	X	7151	-0-	-6551	-0-	620 121	1 9	6410	3	Y	110	86	1			76
11	10320	X	7213	-0-	-3107	-0-	1070 123	1 9	6020	3	Y	112	121	1			67
12	7626	X	7212	-0-	-414	-0-	1085 119	1 9	6008	3	Y	108	130	1			45
01	7626	X	6084	-0-	-1542	-0-	905 100	1 9	5079	3	Y	91	98	1			38
02	6188	X	5028	-0-	-1160	-0-	945 67	1 9	4016	3	Y	61	60	1			39

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	1426 N	1258	-0-	-168	-0-	1249	2	9	9	N	8					67
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	50	92	1			25

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		7	-0-	7	10	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		11	-0-	11	21	4	1	7	2	Y	-0-					-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
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									
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	334	1	642	2	Y	11	25	1			23
							12	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	293	1	565	2	Y	9					32
							10	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	216	1	415	2	Y	-0-	2	1			2
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	162	1	312	2	Y	-0-					2

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F. STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 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
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
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2857	2	43	9	Y	39					109
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3617	2	43	9	Y	39	91	1			57

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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									
01	899 N	714	-0-	-185	-0-	240	1	462	2	N	11	24	1			22
						12	9									
02	728 N	661	-0-	-67	-0-	222	1	429	2	N	9					31
						10	9									

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. (I) GAS 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	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-
01	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	122	1	1261	2	Y	-0-					-0-
02	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	142	1	1835	2	Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1270	-0-	-290	-0-	106 118	1 9	1046	2	Y	107	100	0			22
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	139 154	1 9	1395	2	Y	140	135	0			27
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	137 135	1 9	1380	2	Y	123	124	0			26
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	137 128	1 9	1399	2	Y	116	124	0			18
01	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	124 152	1 9	1276	2	Y	138	134	0			22
02	1540	N	1398	-0-	-142	-0-	91 134	1 9	1173	2	Y	122	115	0			29

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

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
09	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	1750	1	9545	3	Y	6	6	1			-0-
							1	4	7	9							
10	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	2490	1	16659	3	Y	12	11	1			1
							26	4	13	9							
11	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	1678	1	9733	3	Y	6	7	1			-0-
							2	4	7	9							
12	11687	X	2100	-0-	-9587	-0-	26	1	2072	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					Y	-0-					-0-
02	17332	X	-0-	-0-	-17332	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5136 - 5472

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5944 - 6066

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	N	23	-0-	-783	-0-	1	1	8	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
01	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	196	1	1546	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	180	1	1215	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
01	1085	N	856	-0-	-229	-0-	85	1	714	3	Y	50	50	1			3
							2	4	55	9							
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	39	39	1			3

EAST, MRS. S. K. WELL #: 203 RRCID -> 298418 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6832 - 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
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							
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	197	1	1855	3	Y	511	513	1			21
							9	4	562	9							
02	1008	X	592	-0-	-416	-0-	3	1	18	3	Y	519	501	1			39
							571	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
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							
01	11129	X	10223	-0-	-906	-0-	1138	1	8578	3	Y	438	446	1			13
							25	4	482	9							
02	10052	X	9430	-0-	-622	-0-	1183	1	7859	3	Y	351	333	1			31
							2	4	386	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					-0-
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	17949	X	10499	-0-	-7450	-0-	1112	1	9204	3	Y	141	142	1			8
							28	4	155	9							
02	12740	X	11149	-0-	-1591	-0-	1368	1	9624	3	Y	139	143	1			4
							4	4	153	9							

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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
09	5670	X	4311	-0-	-1359	-0-	646	1	3636	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	574	1	3826	3	Y	64	20	1			49
							5	4	70	9							
11	4200	X	3809	-0-	-391	-0-	603	1	3155	3	Y	46	82	1			13
							51	9									
12	4464	X	3623	-0-	-841	-0-	460	1	3107	3	Y	46	33	1			26
							5	4	51	9							
01	4464	X	3398	-0-	-1066	-0-	389	1	2981	3	Y	17	32	1			11
							9	4	19	9							
02	4032	X	3284	-0-	-748	-0-	424	1	2826	3	Y	30	10	1			31
							1	4	33	9							

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
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							
01	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	191	1	12976	3	Y	175	179	1			7
							44	4	193	9							
02	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	160	1	11694	3	Y	182	172	1			17
							4	4	200	9							

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
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							
01	159774	X	148405	-0-	-11369	-0-	252	1	146667	3	Y	1316	1352	1			48
							38	4	1448	9							
02	144312	X	138492	-0-	-5820	-0-	277	1	136663	3	Y	1405	1321	1			132
							6	4	1546	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
01	38967	X	33865	-0-	-5102	-0-	56	1	33541	3	Y	235	239	1			10
							9	4	259	9							
02	35196	X	31767	-0-	-3429	-0-	62	1	31425	3	Y	254	241	1			23
							1	4	279	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 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
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							
01	60667	X	39625	-0-	-21042	-0-	65	1	39236	3	Y	285	291	1			10
							10	4	314	9							
02	48972	X	33219	-0-	-15753	-0-	65	1	32852	3	Y	274	260	1			24
							1	4	301	9							

KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	25792	X	22316	-0-	-3476	-0-	4	1	22187	3	Y	114	117	1			4
							125	9									
02	22344	X	19680	-0-	-2664	-0-	3	1	19547	3	Y	118	111	1			11
							130	9									

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. (I) GAS 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	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							
01	121210	X	109807	-0-	-11403	-0-	184	1	108674	3	Y	836	840	1			38
							29	4	920	9							
02	109480	X	99535	-0-	-9945	-0-	198	1	98236	3	Y	997	945	1			90
							4	4	1097	9							

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 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
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									
01	53630	X	47533	-0-	-6097	-0-	9	1	47194	3	Y	300	308	1			11
							330	9									
02	47012	X	42144	-0-	-4868	-0-	7	1	41799	3	Y	307	289	1			29
							338	9									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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. (I) GAS 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	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							
01	36146	X	32361	-0-	-3785	-0-	462	1	31439	3	Y	324	333	1			12
							104	4	356	9							
02	31304	X	28260	-0-	-3044	-0-	374	1	27518	3	Y	325	308	1			29
							10	4	358	9							

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
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									
01	22010	X	20082	-0-	-1928	-0-	5	1	19906	3	Y	155	159	1			6
							171	9									
02	19180	X	18115	-0-	-1065	-0-	4	1	17931	3	Y	164	155	1			15
							180	9									

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
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							
01	177196	X	158039	-0-	-19157	-0-	250	1	156778	3	Y	879	901	1			36
							44	4	967	9							
02	160048	X	143475	-0-	-16573	-0-	275	1	142181	3	Y	921	874	1			83
							6	4	1013	9							

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
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									
01	122419	X	106061	-0-	-16358	-0-	38	1	104691	3	Y	1210	1230	1			53
							1	4	1331	9							
02	110572	X	99913	-0-	-10659	-0-	32	1	98379	3	Y	1365	1296	1			122
							1502	9									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
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							
01	36859	X	31877	-0-	-4982	-0-	452	1	31253	3	Y	61	63	1			2
							105	4	67	9							
02	32004	X	27984	-0-	-4020	-0-	368	1	27537	3	Y	63	59	1			6
							10	4	69	9							

KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	52390	X	47024	-0-	-5366	-0-	11	1	46610	3	Y	366	375	1			14
							403	9									
02	45248	X	41357	-0-	-3891	-0-	9	1	40934	3	Y	376	356	1			34
							414	9									

KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	44919	X	43386	-0-	-1533	-0-	12	1	42938	3	Y	396	405	1			16
							436	9									
02	47320	X	40694	-0-	-6626	-0-	10	1	40204	3	Y	436	411	1			41
							480	9									

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

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-
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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	3565	X	1206	-0-	-2359 B	-0-	110	1	1074	2	N	20					126
							22	9									
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220 B	-0-					N	NO RPT					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

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
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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									
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1014	1	5365	2	Y	15	15	1			21
							17	9									
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4756	2	18	9	Y	16					37

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

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-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	34	1	179	2	Y	1					1
							1	9									
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	481	1	2545	2	Y	9	6	1			62
							10	9									
02	2604	X	2322	-0-	-282	-0-	2312	2	10	9	Y	9					71

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 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
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									
01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	858	1	7307	2	Y	25					64
							28	9									
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	754	1	6439	2	Y	16	60	1			20
							18	9									

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
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	9273	-0-	-368	-0-	9273	3			N	-0-					-0-
01	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8848	X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					N	NO RPT					-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
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	8	1	520	2	Y	2					3
							2	9									
10	558	N	462	-0-	-96	-0-	9	1	452	2	Y	1					4
							1	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	534	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	9	1	573	2	Y	-0-					1
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	10	1	574	2	Y	-0-					1
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	520	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	3100	N	3412	-0-	312	312	282	1	3130	2	N	-0-					77
01	3100	N	3112	-0-	12	324	285	1	2729	2	N	89	18	1			148
							98	9									
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					148

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

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	629	-0-	-53	-0-	45	1	498	2	N	78	78	1	76	7	19
							86	9									
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	45	1	434	2	N	43	3	1			59
							47	9									
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					59

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

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	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	259	1	2877	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	262	1	2508	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	604	2	N	110					160
							121	9									
*01	651	N	596	-0-	-55	-0-	56	1	540	2	N	-0-	4	1			156
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					156

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 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
09	4830	X	3891	-0-	-939	-0-	3876	2	15	9	Y	14	39	1			10
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	716	1	3889	2	Y	11					21
							12	9									
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	778	1	3875	2	Y	7	14	1			14
							8	9									
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	766	1	3839	2	Y	13					27
							14	9									
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	742	1	3928	2	Y	16	9	1			34
							18	9									
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3535	2	18	9	Y	16					50

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
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									
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	91	1	482	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	444	2	2	9	Y	2					5

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	67	1	571	2	Y	2					6
							2	9									
02	756	N	537	-0-	-219	-0-	56	1	481	2	Y	-0-	5	1			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

09	3630	X	3515	-0-	-115	-0-	252 7	1 9	3256	2	Y	6					9
10	3720	X	3679	-0-	-41	-0-	262 4	1 9	3413	2	Y	4					13
11	3600	X	3475	-0-	-125	-0-	264 8	1 9	3203	2	Y	7					20
12	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	277 7	1 9	3251	2	Y	6					26
01	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	266 8	1 9	3310	2	Y	7					33
02	3332	X	3289	-0-	-43	-0-	237 7	1 9	3045	2	Y	6	35	1			4

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

09	6900	X	5460	-0-	-1440	-0-	630 2	1 9	4828	2	Y	2	24	1			33
10	7130	X	5154	-0-	-1976	-0-	536 4	1 9	4614	2	Y	4					37
11	6570	X	6077	-0-	-493	-0-	649 21	1 9	5407	2	Y	19	37	1			19
12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	695 15	1 9	5973	2	Y	14					33
01	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	704 22	1 9	5992	2	Y	20					53
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	641 15	1 9	5476	2	Y	14	50	1			17

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

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-
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

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 8	1 9	3845	2	Y	7					7
01	3937	X	3500	-0-	-437	-0-	217 18	1 9	3265	2	Y	16	8	1			15
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	237 17	1 9	3511	2	Y	15	26	1			4

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
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	802	2	Y	3					44
							3	9									
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	762	2	Y	3	41	1			2
							3	9									
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	153	1	809	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	840	N	699	-0-	-141	-0-	691	2	8	9	Y	7					11

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
01	2325	N	1708	-0-	-617	-0-	103	1	1551	2	N	49	26	1			46
							54	9									
02	1960	N	1606	-0-	-354	-0-	98	1	1457	2	N	46	79	1			13
							51	9									

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
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-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	14	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	62	2	1	9	Y	1					1

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
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
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					42
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					42

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	21	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	25	1	374	2	Y	-0-					-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
09	1740	X	1217	-0-	-523	-0-	19 3	1 9	1195	2	Y	3					6
10	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	21 2	1 9	1004	2	Y	2					8
11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	19 2	1 9	1189	2	Y	2	8	1			2
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	20	1	1257	2	Y	-0-					2
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	21	1	1245	2	Y	-0-					2
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	18	1	1112	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 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
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-
01	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 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
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	1045	2	Y	3	6	1			2
10	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	61 2	1 9	938	2	Y	2					4
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	951	2	Y	2	3	1			3
12	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	56 2	1 9	976	2	Y	2					5
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	69 3	1 9	1150	2	Y	3	2	1			6
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	965	2	Y	1					7

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 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
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-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 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
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									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	Y	-0-					1
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			Y	-0-					1

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 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
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									
01	2967	N	2923	-0-	-44	-0-	463	1	2448	2	Y	11	12	1			11
							12	9									
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2169	2	11	9	Y	10					21

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	212	1	1807	2	Y	6					17
							7	9									
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	189	1	1612	2	Y	4	16	1			5
							4	9									

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
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									
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	28	1	149	2	Y	-0-					1
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1					2

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 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
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-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	Y	1					1
							1	9									
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	112	2			Y	-0-					1

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 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
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
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	64	1	957	2	Y	-0-					1
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	57	1	849	2	Y	-0-					1

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
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									
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	49	1	260	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	226	2	2	9	Y	2					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	83	1	438	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	Y	2					4

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

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-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	Y	1					3
							1	9									
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	Y	-0-	2	1			1

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	111	1	1380	2	N	1					35
							1	9									
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	101	1	1305	2	N	-0-	35	1			-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					1
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	Y	1					2
							1	9									
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	452	2	Y	1					3
							1	9									
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	40	1	472	2	Y	1					4
							1	9									
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	32	1	393	2	Y	1					5
							1	9									
02	448	N	267	-0-	-181	-0-	19	1	248	2	Y	-0-	5	1			-0-

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	X	1411	-0-	-119	-0-	22	1	1387	2	Y	2					6
							2	9									
10	1581	N	1222	-0-	-359	-0-	24	1	1195	2	Y	3					9
							3	9									
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	27	1	1679	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	24	1	1535	2	Y	-0-					3
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	26	1	1547	2	Y	-0-					3
02	1512	N	1405	-0-	-107	-0-	23	1	1382	2	Y	-0-	3	1			-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 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
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	58	1	751	2	Y	1					2
							1	9									
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	62	1	811	2	Y	1					3
							1	9									
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	66	1	801	2	Y	2					5
							2	9									
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	61	1	720	2	Y	1					6
							1	9									
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	70	1	877	2	Y	3					9
							3	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	59	1	757	2	Y	1	9	1			1
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	31	1	1854	2	Y	-0-					3
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	27	1	1663	2	Y	-0-	3	1			-0-

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	177 10	1 9	2737	2	Y	9	16	1			6
10	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	176 4	1 9	2731	2	Y	4					10
11	3060	X	2635	-0-	-425	-0-	153 6	1 9	2476	2	Y	5	7	1			8
12	3162	X	2513	-0-	-649	-0-	137 4	1 9	2372	2	Y	4					12
01	3162	X	2706	-0-	-456	-0-	153 7	1 9	2546	2	Y	6	5	1			13
02	2716	X	2144	-0-	-572	-0-	135 4	1 9	2005	2	Y	4					17

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 3	1 9	723	2	Y	3	5	1			3
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	827	2	Y	2					5
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	836	2	Y	3					8
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	748	2	Y	1	7	1			2

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	X	2091	-0-	-189	-0-	32 4	1 9	2055	2	Y	4					9
10	2015	X	1722	-0-	-293	-0-	34 4	1 9	1684	2	Y	4					13
11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	32 6	1 9	2043	2	Y	5	14	1			4
12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	34	1	2158	2	Y	-0-					4
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	36	1	2139	2	Y	-0-					4
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	32	1	1937	2	Y	-0-	4	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 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
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
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	12	1	718	2	Y	-0-					2
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	11	1	647	2	Y	-0-					2

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
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
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	10	1	603	2	Y	-0-					1
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	10	1	604	2	Y	-0-	1	1			-0-

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					1
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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

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
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-
01	2542	X	1424	-0-	-1118	-0-	89	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					-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
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
01	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	158	1	2383	2	N	-0-					7
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	142	1	2101	2	N	-0-					7

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
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									
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	44	1	2628	2	Y	-0-					28
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	39	1	2373	2	Y	2					30
							2	9									

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
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-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	1980	N	1463	-0-	-517	-0-	1456	2	7	9	Y	6	16	1			4
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	251	1	1365	2	Y	4					8
							4	9									
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	300	1	1494	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	283	1	1418	2	Y	5					10
							6	9									
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	266	1	1410	2	Y	7	4	1			13
							8	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	2	6	9	Y	5					18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

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									
01	3751	X	3315	-0-	-436	-0-	188	1	3119	2	Y	7	6	1			16
							8	9									
02	3388	X	2065	-0-	-1323	-0-	130	1	1932	2	Y	3					19
							3	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	1029	2	N	3	7	1			2
							3	9									
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	69	1	1069	2	N	2					4
							2	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	2	N	2	3	1			3
							2	9									
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	2	N	2					5
							2	9									
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	875	2	N	2	2	1			5
							2	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	58	1	861	2	N	2					7
							2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	180	1	955	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	865	2	6	9	Y	5					10

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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									
01	2511	X	2386	-0-	-125	-0-	135	1	2244	2	Y	6	15	1			3
							7	9									
02	2212	X	1925	-0-	-287	-0-	122	1	1801	2	Y	2					5
							2	9									

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	58	1	490	2	Y	1					4
							1	9									
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	387	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	75	1	398	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2					4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	392	1	5908	2	N	-0-					-0-
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	384	1	5676	2	N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 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
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-
01	T. A.		110	-0-	110	473	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	615	X	142	-0-	-473	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	27	1	1589	2	Y	-0-					3
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	23	1	1425	2	Y	-0-	3	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-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
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-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	933	2	Y	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	130	1	1920	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 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
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-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	211	1	3181	2	N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	190	1	2815	2	N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 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
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-
01	1240	N	932	-0-	-308	-0-	58	1	874	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	976	-0-	-144	-0-	62	1	914	2	N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 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
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-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	324	1	4875	2	N	-0-					-0-
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	298	1	4405	2	N	-0-					-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
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
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	N	-0-					2
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	52	1	767	2	N	-0-					2

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
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-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-

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
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-
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-

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
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-
01	1147	N	826	-0-	-321	-0-	51	1	775	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	820	-0-	-188	-0-	52	1	768	2	N	-0-					-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
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-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	178	1	2686	2	N	27	26	1			25
							30	9									
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	163	1	2408	2	N	26	44	1			7
							29	9									

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

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-
01	341	N	133	-0-	-208	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
02	448	N	129	-0-	-319	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

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									
01	6789	X	5938	-0-	-851	-0-	367	1	5529	2	N	38	37	1			46
							42	9									
02	6076	X	5761	-0-	-315	-0-	362	1	5359	2	N	36	61	1			21
							40	9									

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

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									
01	17453	X	16470	-0-	-983	-0-	1023	1	15394	2	N	48	46	1			53
							53	9									
02	15764	X	14835	-0-	-929	-0-	936	1	13851	2	N	44	76	1			21
							48	9									

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	N	-0-					2
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	N	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

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
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
01	3689	X	3638	-0-	-51	-0-	60	1	3578	2	Y	-0-					7
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	53	1	3260	2	Y	-0-	7	1			-0-

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

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
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-
01	279	N	114	-0-	-165	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 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
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									
01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	77	1	1158	2	N	41	40	1			37
							45	9									
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	69	1	1020	2	N	39	66	1			10
							43	9									

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

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-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	128	1	1934	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3955	-0-	1155	1155	250	1	3705	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 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
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-
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	31	1	469	2	N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	32	1	467	2	N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 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
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									
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	28	1	1658	2	Y	35					47
							39	9									
02	1568	N	1535	-0-	-33	-0-	24	1	1461	2	Y	45	68	1			24
							50	9									

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
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-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	125	1	1875	2	Y	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	112	1	1662	2	Y	-0-					-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
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-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-
02	252	N	110	-0-	-142	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-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
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									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	178	1	944	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	747	2	4	9	Y	4					8

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

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	975	2	Y	1					9
							1	9									
11	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	115	1	960	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	143	1	1229	2	Y	3					7
							3	9									
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	164	1	1400	2	Y	5					12
							6	9									
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	137	1	1171	2	Y	3	11	1			4
							3	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

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
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	Y	-0-					4
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					5

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

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
01	868	N	787	-0-	-81	-0-	58	1	726	2	N	3					55
							3	9									
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	51	1	654	2	N	2					57
							2	9									

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

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
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	43	1	534	2	N	-0-					49
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	N	-0-					49

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

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-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	151	1	2266	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	138	1	2046	2	N	-0-					-0-

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 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
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									
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	164	1	1394	2	N	-0-					26
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	154	1	1315	2	N	8	1	1			33
							9	9									

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 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
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-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 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
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									
01	713	N	600	-0-	-113	-0-	43	1	536	2	Y	19	20	1			19
							21	9									
02	616	N	499	-0-	-117	-0-	35	1	455	2	Y	8	17	1			10
							9	9									

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. (I) GAS 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	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-
01	1860	X	1196	-0-	-664	-0-	89	1	1107	2	Y	-0-					-0-
02	1708	X	1161	-0-	-547	-0-	84	1	1077	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	63	1	810	2	Y	28					44
							31	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	76	1	994	2	Y	21	34	1			31
							23	9									
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	66	1	800	2	Y	26					57
							29	9									
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	70	1	828	2	Y	5	35	1			27
							6	9									
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	183	1	2274	2	Y	78	27	1			78
							86	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	96	1	1236	2	Y	22	71	1			29
							24	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

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-
01	191	X	31	-0-	-160	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

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-
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	23	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

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-
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	206	2	13	9	Y	12					12

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

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-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	30	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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									
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	47	1	589	2	Y	21	18	1			21
							23	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	Y	9	19	1			11
							10	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 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
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-
01	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	86	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	80	1	1183	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 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
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									
01	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	73	1	912	2	Y	31	30	1			31
							34	9									
02	980	N	765	-0-	-215	-0-	54	1	698	2	Y	12	28	1			15
							13	9									

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 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
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-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 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
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-
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	716	1	2003	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1700	-0-	-736	-0-	27	1	1673	2	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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									
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	205	1	1746	2	N	33	76	1			63
							36	9									
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	176	1	1502	2	N	36	24	1			75
							40	9									

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

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-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

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									
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	25	1	1469	2	Y	-0-					5
02	1484	N	1272	-0-	-212	-0-	21	1	1251	2	Y	-0-					5

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

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									
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	46	1	577	2	Y	20	18	1			20
							22	9									
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	40	1	517	2	Y	9	18	1			11
							10	9									

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

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-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	2	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	43	1	630	2	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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									
01	3751	X	3604	-0-	-147	-0-	373	1	3177	2	N	49	103	1			112
							54	9									
02	3444	X	3198	-0-	-246	-0-	329	1	2808	2	N	55	33	1			134
							61	9									

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

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-
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	32	1	401	2	N	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	27	1	351	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

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									
01	1054	N	804	-0-	-250	-0-	58	1	720	2	Y	24	26	1			24
							26	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	68	1	874	2	Y	16	22	1			18
							18	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

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									
01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	847	1	7211	2	N	25					116
							28	9									
02	6944	X	6555	-0-	-389	-0-	686	1	5860	2	N	8	56	1			68
							9	9									

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
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
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	45	1	2702	2	Y	-0-					6
02	2408	X	2358	-0-	-50	-0-	38	1	2320	2	Y	-0-					6

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
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-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	69	1	587	2	N	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	60	1	514	2	N	-0-					-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
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-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 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
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-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	48	1	600	2	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	44	1	560	2	N	-0-					-0-

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	25	1			3

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
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
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	116	1	1752	2	Y	-0-					1
02	1764	N	1658	-0-	-106	-0-	105	1	1553	2	Y	-0-					1

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
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-
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	422	1	5260	2	N	-0-					-0-
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	340	1	4379	2	N	-0-					-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
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-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	56	1	724	2	N	-0-					-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
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
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					8
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					8

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
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									
01	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	133	1	1656	2	Y	4					17
							4	9									
02	1596	N	1589	-0-	-7	-0-	114	1	1472	2	Y	3	18	1			2
							3	9									

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
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-
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

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
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	25	1	306	2	N	-0-					17
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	20	1	259	2	N	-0-					17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

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-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	N	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	37	1	542	2	N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

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-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

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-
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-

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

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-
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	417	1	5192	2	N	-0-					-0-
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	294	1	3777	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	159	1	1357	2	N	18					47
							20	9									
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	145	1	1234	2	N	13	32	1			28
							14	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

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
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					1
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

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
01	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	2655	2			Y	-0-					11
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					11

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

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
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			Y	-0-					6
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	879	2			Y	-0-					6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

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
01	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2274	2			Y	-0-					13
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
01	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	122	1	7280	2	Y	34					57
							37	9									
02	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	106	1	6483	2	Y	45	78	1			24
							50	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

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
01	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			Y	-0-					8
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					8

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

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
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					1
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

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-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

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
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	N	-0-					20
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	448	2	N	56	184	1			12
							62	9									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	2	N	-0-					12

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
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-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	213	1	2648	2	N	-0-					3
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	185	1	2386	2	N	-0-					3

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
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
01	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	82	1	1021	2	N	2	64	1			-0-
							2	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	77	1	996	2	N	-0-					-0-

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
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
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	161	1	2004	2	N	-0-					62
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	120	1	1546	2	N	-0-					62

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
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
01	1085	N	839	-0-	-246	-0-	839	2			Y	-0-					5
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			Y	-0-					5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 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
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
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	50	1	623	2	N	-0-					40
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	44	1	570	2	N	1					41
							1	9									

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	54	1	3200	2	Y	-0-					6
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	50	1	3027	2	Y	-0-	6	1			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					3
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 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
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
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					2
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					2

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	908	1	2988	2	N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	47	1	2874	2	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2			Y	-0-					12
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
01	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	2			Y	-0-					1
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1

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
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
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					1

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	744	N	445	-0-	-299	-0-	445	2			Y	-0-					4
02	672	N	569	-0-	-103	-0-	569	2			Y	-0-					4

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
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
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					9
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					9

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	27	1	1628	2	Y	-0-					18
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	26	1	1580	2	Y	-0-					18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS 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	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
01	3100	N	3758	-0-	658	658	279	1	3476	2	N	3					47
							3	9									
02	2800	N	12519	-0-	9719	10377	900	1	11582	2	N	34					81
							37	9									

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

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
01	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	552	1	1818	2	N	-0-					11
02	2268	X	1604	-0-	-664	-0-	26	1	1578	2	N	-0-					11

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

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-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

*06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	243	1	3145	2	N	-0-					-0-
*07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	256	1	3218	2	N	-0-					-0-
*08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	242	1	3046	2	N	2					2
							2	9									
*09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	239	1	3084	2	N	-0-					2
*10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	268	1	3483	2	N	-0-					2
*11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	245	1	2980	2	N	-0-					2
*12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	266	1	3131	2	N	-0-					2
*01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	236	1	2935	2	N	-0-					2
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	224	1	2881	2	N	7					9
							8	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

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
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	N	-0-					1
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	N	-0-					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	178	1	2222	2	N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	87	1	1121	2	N	-0-					-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
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-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	329	1	4090	2	N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	295	1	3798	2	N	-0-					-0-

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
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
01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	690	1	8592	2	N	-0-					2
02	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	593	1	7635	2	N	-0-					2

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
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-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	216	1	2695	2	N	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	198	1	2550	2	N	-0-					-0-

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
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
01	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	878	1	10934	2	N	200	181	1			87
							220	9									
02	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	759	1	9763	2	N	1					88
							1	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					45
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	Y	-0-					45

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					9
02	1764	N	1749	-0-	-15	-0-	1749	2			Y	-0-					9

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					68
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					68

GUERRA "M" WELL #: RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2021

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

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
01	2511	N	2266	-0-	-245	-0-	2266	2			Y	-0-					14
02	2268	N	2181	-0-	-87	-0-	2181	2			Y	-0-					14

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

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
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

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
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	169	1	1931	2	Y	-0-					26
02	2016	N	1905	-0-	-111	-0-	134	1	1771	2	Y	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	161	1	1007	2	Y	-0-					2
02	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	147	1	974	2	Y	-0-					2

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 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
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-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	64	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	59	1	391	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-

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
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
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	208	1	2380	2	Y	-0-					20
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	160	1	2113	2	Y	-0-					20

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
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
01	744	N	90	-0-	-654	-0-	90	2			Y	-0-					15
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					15

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
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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	87	1	164	2	Y	-0-					49
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	Y	-0-					49

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 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
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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					39
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					39

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 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
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-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 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
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
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					10
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					10

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
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
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	51	1	589	2	N	-0-					57
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	N	-0-					57

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
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
01	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	179	1	2054	2	N	-0-					18
02	2240	N	2121	-0-	-119	-0-	169	1	1952	2	N	-0-					18

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
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
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					15
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					15

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
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
01	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	145	1	1666	2	Y	-0-					18
02	1820	N	1649	-0-	-171	-0-	131	1	1518	2	Y	-0-					18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			Y	-0-					11
02	1820	N	1759	-0-	-61	-0-	1759	2			Y	-0-					11

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
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
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					1
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	213	2			N	-0-					1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 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
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
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	171	1	1969	2	Y	-0-					4
02	2016	N	1774	-0-	-242	-0-	141	1	1633	2	Y	-0-					4

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 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
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
01	5394	X	4929	-0-	-465	-0-	4929	2			Y	-0-					17
02	4760	X	4446	-0-	-314	-0-	4446	2			Y	-0-					17

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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 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
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
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	121	1	1391	2	Y	-0-					2
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	2	Y	-0-					2

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
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
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					84
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-					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
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
01	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	96	1	1107	2	Y	-0-					26
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	89	1	1027	2	Y	-0-					26

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
01	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	215	1	1347	2	N	-0-					11
02	1456	N	1455	-0-	-1	-0-	191	1	1264	2	N	-0-					11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					11
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					11

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
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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					1
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1

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
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
01	1209	N	915	-0-	-294	-0-	126	1	789	2	Y	-0-					4
02	1204	N	1095	-0-	-109	-0-	144	1	951	2	Y	-0-					4

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
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
01	3162	X	2340	-0-	-822	-0-	2340	2			Y	-0-					7
02	2856	X	2631	-0-	-225	-0-	2631	2			Y	-0-					7

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
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-
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	2925	-0-	-2899	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 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
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
01	279	N	161	-0-	-118	-0-	22	1	139	2	Y	-0-					1
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	21	1	139	2	Y	-0-					1

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7785 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	256	1	1605	2	Y	-0-					3
02	1764	N	1683	-0-	-81	-0-	221	1	1462	2	Y	-0-					3

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
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-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	-0-					-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
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
01	2759	N	2317	-0-	-442	-0-	319	1	1998	2	Y	-0-					22
02	2352	N	2283	-0-	-69	-0-	296	1	1956	2	Y	28					50
							31	9									

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
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
01	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	444	1	2782	2	Y	-0-					24
02	3024	X	2858	-0-	-166	-0-	375	1	2483	2	Y	-0-					24

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	192	1	1204	2	Y	-0-					4
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	166	1	1097	2	Y	-0-					4

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 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
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-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	10	1	67	2	Y	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 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
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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					2
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					2

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 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
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-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 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
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
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					1
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					1

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
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
01	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	94	1	1076	2	Y	-0-					62
02	1008	N	964	-0-	-44	-0-	77	1	887	2	Y	-0-					62

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	16503	X	5494	-0-	-11009	-0-	5494	2		Y	-0-			9
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2		Y	-0-			9

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

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
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			17
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			17

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

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-
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
02	1064	N	477	-0-	-587	-0-	477	2		N	-0-			-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

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
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2		Y	-0-			2
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	2		Y	-0-			2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 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
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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	67	1	771	2	N	-0-					47
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	57	1	663	2	N	-0-					47

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					20
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					20

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 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
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
01	961	N	686	-0-	-275	-0-	686	2			N	-0-					3
02	952	N	556	-0-	-396	-0-	556	2			N	-0-					3

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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
09	660	N	45	-0-	-615	-0-	7	1	38	2	N	-0-					24
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	7	1	505	2	N	-0-					24
11	540	N	358	-0-	-182	-0-	7	1	351	2	N	-0-					24
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	N	-0-					24
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	9	1	519	2	N	-0-					24
02	336	N	43	-0-	-293	-0-	8	1	35	2	N	-0-					24

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
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	N	-0-					17
01	496	N	221	-0-	-275	-0-	7	1	214	2	N	-0-					17
02	336	N	43	-0-	-293	-0-	9	1	34	2	N	-0-					17

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 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
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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	7	1	652	2	N	-0-					9
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	9	1	712	2	N	-0-					9
02	504	N	75	-0-	-429	-0-	8	1	67	2	N	-0-					9

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	Y	2	2	1				1
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	232	1	1263	2	Y	4						5
							4	9										
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	112	1	555	2	Y	1	5	1				1
							1	9										
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	100	1	502	2	Y	2						3
							2	9										
01	620	N	489	-0-	-131	-0-	77	1	410	2	Y	2	3	1				2
							2	9										
02	560	N	407	-0-	-153	-0-	405	2	2	9	Y	2						4

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

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										
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	124	1	1056	2	Y	4						13
							4	9										
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	100	1	851	2	Y	2	12	1				3
							2	9										

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

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										
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	48	1	798	2	Y	2	2	1				4
							2	9										
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	47	1	693	2	Y	1						5
							1	9										

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
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-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

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-
01	T. A.		5253	-0-	5253	21218	327	1	4926	2	Y	-0-					-0-
02	26160	X	4942	-0-	-21218	-0-	313	1	4629	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	44	1	656	2	Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	200	1	2491	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2031	-0-	-405	-0-	146	1	1885	2	N	-0-					-0-

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
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	N	-0-					28
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	42	1	533	2	N	-0-					28
*09	570	N	518	-0-	-52	-0-	37	1	481	2	N	-0-					28
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	2	N	-0-					28
*11	570	N	516	-0-	-54	-0-	39	1	477	2	N	-0-					28
*12	527	N	517	-0-	-10	-0-	41	1	476	2	N	-0-					28
*01	589	N	556	-0-	-33	-0-	41	1	515	2	N	-0-					28
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	33	1	420	2	N	-0-					28

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
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-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	22	1	279	2	N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605

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-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	Y	1					2
							1	9									
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	15	1	132	2	Y	-0-	2	1			-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	1					2
							1	9									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	45	1	2914	2	Y	7					11
							8	9									
10	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	32	1	1543	2	Y	4					15
							4	9									
11	1680	N	1096	-0-	-584	-0-	17	1	1077	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
12	1736	N	1097	-0-	-639	-0-	17	1	1080	2	Y	-0-					2
01	1581	N	1121	-0-	-460	-0-	19	1	1102	2	Y	-0-					2
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	17	1	1041	2	Y	-0-	2	1			-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 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
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
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	33	1	62	2	Y	-0-					52
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	68	1	83	2	Y	-0-					52

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
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
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	194	1	364	2	Y	-0-					64
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	213	1	260	2	Y	-0-					64

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
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
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					1
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					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
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
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					3
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					3

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
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-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-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
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
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-					2
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			Y	-0-					2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					11
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					11

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 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
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
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	27	1	51	2	Y	-0-					3
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	43	1	53	2	Y	-0-					3

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
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
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					20
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					20

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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

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
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2		Y	-0-					2
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-					2

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-					39
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-					39

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-					2
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2		Y	-0-					2

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

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
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2		Y	-0-					2
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	2		Y	-0-					2

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					13
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					13

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
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
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					96
02	616	N	423	-0-	-193	-0-	423	2			Y	-0-					96

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 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
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
01	SWR 10		3616	-0-	3616	346994	3616	2			Y	-0-					8
02	SWR 10		3147	-0-	3147	350141	3147	2			Y	-0-					8

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 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
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
01	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	2916	2			Y	-0-					64
02	2660	X	2377	-0-	-283	-0-	2377	2			Y	-0-					64

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

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
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	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 285286 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA (YEGUA) //CONT.// 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MODERN EXPLORATION, INC. //CONT.// 573226
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			91

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					65
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					64

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 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
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	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
01	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
02	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-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
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	600	-0-	-175	-0-	65	1	534	2	Y	1					7
							1	9									
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	72	1	507	2	Y	-0-					7
02	588	N	320	-0-	-268	-0-	42	1	278	2	Y	-0-					7

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 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
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	710	-0-	-158	-0-	77	1	632	2	Y	1					18
							1	9									
01	682	N	549	-0-	-133	-0-	68	1	481	2	Y	-0-					18
02	616	N	141	-0-	-475	-0-	19	1	122	2	Y	-0-					18

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 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
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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	107	1	883	2	Y	1					6
							1	9									
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	85	1	600	2	Y	-0-					6
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	102	1	672	2	Y	-0-					6

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	463	-0-	-126	-0-	50	1	412	2	Y	1					3
							1	9									
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	85	1	603	2	Y	-0-					3
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	Y	-0-					3

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) //CONT.// 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	166	-0-	166	166	21	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					-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

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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	240	1	1975	2	Y	2					15
							2	9									
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	232	1	1641	2	Y	-0-					15
02	2800	X	1269	-0-	-1531	-0-	167	1	1102	2	Y	-0-					15

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

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	532	-0-	-150	-0-	58	1	473	2	Y	1					4
							1	9									
01	465	N	355	-0-	-110	-0-	44	1	311	2	Y	-0-					4
02	420	N	291	-0-	-129	-0-	38	1	253	2	Y	-0-					4

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	254	1	2085	2	Y	3					12
							3	9									
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	271	1	1911	2	Y	-0-					12
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	192	1	1270	2	Y	-0-					12

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

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	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	429	1	3522	2	N	5					19
							6	9									
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	408	1	2878	2	N	-0-					19
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	418	1	2766	2	N	-0-					19

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

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	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	236	1	1943	2	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	239	1	1688	2	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1835	-0-	-125	-0-	241	1	1594	2	Y	-0-			-0-

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
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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	70	1	576	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	492	-0-	-252	-0-	61	1	431	2	Y	-0-			-0-
02	616	N	429	-0-	-187	-0-	56	1	373	2	Y	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOKE (7100) //CONT.// 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	2108	R	2108	-0-	-0-	-0-	184	1	1924	3	N	-0-					94
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	N	-0-					94

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
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

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
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									
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					65
							53	4									
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					65
							52	4									

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

NI ENERGY LLC 103889
WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NI ENERGY LLC //CONT.// 103889
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

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									
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	N	-0-					-0-
						58	4									
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-					-0-
						34	4									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 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
09	7620	X	6832	-0-	-788	-0-	596	1	4776	2	Y	-0-					-0-
							1460	4									
10	7471	X	6145	-0-	-1326	-0-	448	1	5005	2	Y	-0-					-0-
							692	4									
11	7230	X	5091	-0-	-2139	-0-	367	1	4172	2	Y	-0-					-0-
							552	4									
12	7347	X	6152	-0-	-1195	-0-	437	1	5129	2	Y	-0-					-0-
							586	4									
01	7068	X	5915	-0-	-1153	-0-	391	1	4641	2	Y	-0-					-0-
							883	4									
02	6384	X	5024	-0-	-1360	-0-	314	1	4142	2	Y	-0-					-0-
							568	4									

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

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									
01	51621	X	51621	-0-	-0-	-0-	3409	1	40505	2	N	-0-					-0-
							7707	4									
*02	47851	X	47851	-0-	-0-	-0-	2993	1	39450	2	N	-0-					-0-
							5408	4									

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

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									
01	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	725	1	8616	2	Y	-0-					-0-
							1640	4									
*02	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	752	1	9900	2	Y	-0-					-0-
							1357	4									

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
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							
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	Y	-0-			-0-
							42	4							
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	15	1	195	2	Y	-0-			-0-
							27	4							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

09	6180	X	5136	-0-	-1044	-0-	448	1	3590	2	Y	-0-			-0-
							1098	4							
10	5890	X	4482	-0-	-1408	-0-	327	1	3651	2	Y	-0-			-0-
							504	4							
11	5520	X	4850	-0-	-670	-0-	350	1	3974	2	Y	-0-			-0-
							526	4							
12	5704	X	4772	-0-	-932	-0-	338	1	3979	2	Y	-0-			-0-
							455	4							
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	409	1	4853	2	Y	-0-			-0-
							923	4							
02	4788	X	3279	-0-	-1509	-0-	205	1	2703	2	Y	-0-			-0-
							371	4							

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

09	3030	X	2726	-0-	-304	-0-	238	1	1906	2	N	-0-			-0-
							582	4							
10	2976	X	1661	-0-	-1315	-0-	121	1	1353	2	N	-0-			-0-
							187	4							
11	2880	X	2109	-0-	-771	-0-	152	1	1728	2	N	-0-			-0-
							229	4							
12	2976	X	2196	-0-	-780	-0-	156	1	1831	2	N	-0-			-0-
							209	4							
01	2821	X	1605	-0-	-1216	-0-	106	1	1260	2	N	-0-			-0-
							239	4							
02	2548	X	2222	-0-	-326	-0-	139	1	1832	2	N	-0-			-0-
							251	4							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
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
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-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	121	1	1438	2	Y	-0-					-0-
							274	4									
*02	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	169	1	2226	2	Y	-0-					-0-
							305	4									

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. (I) GAS 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	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									
01	7471	X	5957	-0-	-1514	-0-	394	1	4674	2	Y	-0-					-0-
							889	4									
02	6412	X	5276	-0-	-1136	-0-	330	1	4350	2	Y	-0-					-0-
							596	4									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	416	1	4946	2	N	-0-					-0-
							941	4									
*02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	344	1	4536	2	N	-0-					-0-
							622	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4371	X	4132	-0-	-239	-0-	273	1	3242	2	N	-0-					-0-
							617	4									
02	3948	X	3833	-0-	-115	-0-	240	1	3160	2	N	-0-					-0-
							433	4									

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
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									
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
							23	4									

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
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									
01	8959	X	7634	-0-	-1325	-0-	504	1	5990	2	Y	-0-					-0-
							1140	4									
02	8092	X	6511	-0-	-1581	-0-	407	1	5368	2	Y	-0-					-0-
							736	4									

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

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
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-
01	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	84 190	1 4	1000	2	Y	-0-			-0-
02	986	N	986	-0-		-0-	-0-	62 111	1 4	813	2	Y	-0-			-0-

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	(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
09	277	N	277	-0-		-0-	-0-	24 59	1 4	194	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	188	-0-		-277	-0-	14 21	1 4	153	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	120	-0-		-240	-0-	9 13	1 4	98	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	88	-0-		-191	-0-	6 9	1 4	73	2	Y	-0-			-0-
01	208	N	208	-0-		-0-	-0-	14 31	1 4	163	2	Y	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-		-0-	-0-	12 23	1 4	167	2	Y	-0-			-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	(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
09	7350	X	6824	-0-		-526	-0-	595 1459	1 4	4770	2	Y	-0-			-0-
10	7130	X	5269	-0-		-1861	-0-	384 594	1 4	4291	2	Y	-0-			-0-
11	6870	X	4514	-0-		-2356	-0-	326 489	1 4	3699	2	Y	-0-			-0-
12	7099	X	4278	-0-		-2821	-0-	303 408	1 4	3567	2	Y	-0-			-0-
01	7099	X	4161	-0-		-2938	-0-	275 621	1 4	3265	2	Y	-0-			-0-
02	6356	X	3620	-0-		-2736	-0-	227 409	1 4	2984	2	Y	-0-			-0-

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. 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
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-
01	527	N	411	-0-		-116	-0-	27 61	1 4	323	2	Y	-0-			-0-
*02	460	N	460	-0-		-0-	-0-	29 52	1 4	379	2	Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NI ENERGY LLC 103889
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	2	N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2750					N	NO RPT					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	5	1	63	2	N	-0-					87
							12	4									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					87
							14	4									

ROSITA, W. (WILCOX) //CONT.// 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 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
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-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 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
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-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-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
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-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-					-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
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-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 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
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
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					2
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					57
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					57

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
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-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-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
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-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			Y	-0-					-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
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-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
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
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-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*01	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					5
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					5

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					5
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					5

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	161	2	3	9	N	3	3	1			9
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					9

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
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-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	2			Y	-0-					-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
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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					9
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2			Y	-0-					9

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
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
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					2
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					2

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
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-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					-0-

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
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
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					16
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					16

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
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-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			Y	-0-					-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
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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					12
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2			Y	-0-					12

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

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
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					7
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					7

ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

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-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
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
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

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
01	2356	X	1638	-0-	-718	-0-	1632	2	6	9	Y	5					18
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2572	2	18	9	Y	16					34

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

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-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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
01	1798	N	1390	-0-	-408	-0-	1387	2	3	9	N	3					60
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1288	2	12	9	N	11					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	2957	N	2906	-0-	-51	-0-	2842	2	64	9	Y	58	109	1			54
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2461	2	94	9	Y	85	108	1			31

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10087	2	64	9	Y	58	109	1			54
02	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11305	2	94	9	Y	85	108	1			31

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

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-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-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

09	8400	X	5098	-0-	-3302	-0-	185 42	1 9	4871	2	N	38					90
10	8649	X	5171	-0-	-3478	-0-	186 19	1 9	4966	2	N	17					107
11	8370	X	5832	-0-	-2538	-0-	200 41	1 9	5591	2	N	37					144
12	8649	X	6638	-0-	-2011	-0-	192 67	1 9	6379	2	N	61					205
01	5270	X	4987	-0-	-283	-0-	171 37	1 9	4779	2	N	34	186	1			53
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	170 41	1 9	5358	2	N	37					90

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

09	8160	X	6934	-0-	-1226	-0-	186 88	1 9	6660	2	N	80					185
10	8432	X	7214	-0-	-1218	-0-	183 100	1 9	6931	2	N	91	186	1			90
11	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	195 147	1 9	7452	2	N	134	186	1			38
12	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	185 109	1 9	7482	2	N	99					137
01	7688	X	7400	-0-	-288	-0-	184 141	1 9	7075	2	N	128	185	1			80
02	7280	X	6529	-0-	-751	-0-	172 85	1 9	6272	2	N	77					157

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 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
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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
01	3565	X	3280	-0-	-285	-0-	3216	2	64	9	Y	58	109	1			54
02	3220	X	3018	-0-	-202	-0-	2924	2	94	9	Y	85	108	1			31

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
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
01	806	N	675	-0-	-131	-0-	643	2	32	9	Y	29	55	1			27
02	672	N	600	-0-	-72	-0-	553	2	47	9	Y	43	54	1			16

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 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
09	9780	X	9331	-0-	-449	-0-	621 125	1 9	8585	2	Y	114	98	1			114
10	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	591 111	1 9	8543	2	Y	101	196	1			19
11	9510	X	8856	-0-	-654	-0-	563 98	1 9	8195	2	Y	89					108
12	9641	X	9082	-0-	-559	-0-	592 117	1 9	8373	2	Y	106	194	1			20
01	9641	X	9107	-0-	-534	-0-	410 134	1 9	8563	2	Y	122	99	1			43
02	8708	X	7943	-0-	-765	-0-	375 200	1 9	7368	2	Y	182	95	1			130

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

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
01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1285	2	32	9	Y	29	55	1			27
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1166	2	47	9	Y	43	54	1			16

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	523	2	32	9	Y	29	55	1			27
02	728	N	372	-0-	-356	-0-	325	2	47	9	Y	43	54	1			16

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

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
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					17
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					17

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

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
01	279	X	22	-0-	-257	-0-	19	2	3	9	Y	3	9	1			3
02	308	X	227	-0-	-81	-0-	214	2	13	9	Y	12	11	1			4

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

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-
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	366	-0-	-110	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

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
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1850	2	32	9	Y	29	55	1			27
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1680	2	47	9	Y	43	54	1			16

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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
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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

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
01	1984	N	799	-0-	-1185	-0-	767	2	32	9	Y	29	55	1			27
02	1596	N	1338	-0-	-258	-0-	1291	2	47	9	Y	43	54	1			16

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

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									
01	43282	X	43282	-0-	-0-	-0-	1978	1	41281	2	N	21	17	1			7
							23	9									
02	33255	X	33255	-0-	-0-	-0-	1609	1	31612	2	N	31	16	1			22
							34	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

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
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3534	2	64	9	Y	58	109	1			54
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3312	2	94	9	Y	85	108	1			31

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

09	10980	X	10351	-0-	-629	-0-	695	1	9614	2	Y	38	33	1			38
							42	9									
10	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	714	1	10316	2	Y	33	65	1			6
							36	9									
11	10650	X	10608	-0-	-42	-0-	680	1	9895	2	Y	30					36
							33	9									
12	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	734	1	10366	2	Y	36	65	1			7
							40	9									
01	11067	X	10821	-0-	-246	-0-	493	1	10284	2	Y	40	33	1			14
							44	9									
02	9996	X	9496	-0-	-500	-0-	457	1	8972	2	Y	61	32	1			43
							67	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

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									
01	7440	X	7112	-0-	-328	-0-	323	1	6745	2	Y	40	33	1			14
							44	9									
02	6720	X	6387	-0-	-333	-0-	306	1	6014	2	Y	61	32	1			43
							67	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

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									
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	#	5000	-0-	-10	-0-	335	1	4633	2	Y	29					116
							32	9									
10	5146		5152	-0-	6	6	331	1	4790	2	Y	28					144
							31	9									
11	4920	#	4913	-0-	-7	-0-	313	1	4552	2	Y	44					188
							48	9									
12	5146		5048	-0-	-98	-0-	332	1	4696	2	Y	18					206
							20	9									
*01	5168		5157	-0-	-11	-0-	235	1	4897	2	Y	23					229
							25	9									
02	4648		4550	-0-	-98	-0-	217	1	4270	2	Y	57					286
							63	9									

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

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-
01	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	89	1	1847	2	N	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	100	1	1957	2	N	-0-					-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

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-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	381	1	14103	2	Y	209	251	1			83
							230	9									
02	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	321	1	12367	2	Y	304	259	1			128
							334	9									

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
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	5314	-0-	-2064	-0-	108	1	4982	2	N	204	167	1			54
							224	9									
*01	7378	X	4870	-0-	-2508	-0-	125	1	4631	2	N	104	117	1			41
							114	9									
02	6664	X	4684	-0-	-1980	-0-	114	1	4405	2	N	150	128	1			63
							165	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 12579 PERF.10592 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012

09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	2	1			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	15	2	8	9	N	7	5	1			2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	1			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 120 RRCID -> 298938 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9626 - 10978

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									
01	119195	X	60211	-0-	-58984	-0-	1569	1	57997	2	N	586	670	1			233
							645	9									
02	84756	X	50477	-0-	-34279	-0-	1266	1	48742	2	N	426	479	1			180
							469	9									

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

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	54	1	3580	2	N	26	25	1			9
							29	9									
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	74	1	4596	2	N	14	21	1			2
							15	9									
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	88	1	5498	2	N	46	41	1			7
							51	9									
12	3658	X	1115	-0-	-2543	-0-	22	1	1034	2	N	54	47	1			14
							59	9									
01	3658	X	620	-0-	-3038	-0-	16	1	604	2	N	-0-	14	1			-0-
02	3304	X	356	-0-	-2948	-0-	9	1	347	2	N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9050 - 9522

09	9600	X	7148	-0-	-2452	-0-	105	1	6916	2	N	115	106	1			39
							127	9									
10	9920	X	9203	-0-	-717	-0-	142	1	8889	2	N	156	169	1			26
							172	9									
11	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	173	1	10814	2	N	91	103	1			14
							100	9									
12	9796	X	8947	-0-	-849	-0-	187	1	8598	2	N	147	122	1			39
							162	9									
01	9796	X	8284	-0-	-1512	-0-	217	1	8017	2	N	45	66	1			18
							50	9									
02	10360	X	7869	-0-	-2491	-0-	198	1	7612	2	N	54	49	1			23
							59	9									

ST. CHARLES CO WELL #: 117 RRCID -> 294474 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10579 - 11754

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	6	1			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2026 - WELL PLUGGED 03/10/26

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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2026 - WELL PLUGGED 03/10/26

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

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-	35	7			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

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	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	52	7			37
*01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	3148	1	2621	3	Y	-0-					37
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					37

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

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	7			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

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	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-	159	7			7
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					7
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					7

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 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
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	65	-0-	-59	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	63	3	1	9	Y	1					1
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					1

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

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	2734	-0-	-1017	-0-	2703	3	31	9	Y	28	829	7	28	8	2
*01	3627	X	2718	-0-	-909	-0-	2674	3	44	9	Y	40					42
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					42

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

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	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2294 3	26 9	N	24	24 1	528 7	25
01	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2244 3	77 9	N	70	70 1		25
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-			N	NO RPT			25

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

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	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-	57 7		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	491			N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2155	3	11	9	Y	10					12
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-	19	7			18
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					18
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					18

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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	3	2	9	Y	2					3
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1					4
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	221	-0-	-89	-0-	221	3			Y	-0-	39	7			1
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	183	3	2	9	Y	2					3
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	171	1	1889	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
10	2325	X	1996	-0-	-329	-0-	175	1	1814	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
11	2520	X	1857	-0-	-663	-0-	174	1	1676	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	261	1	2637	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
01	2604	X	2093	-0-	-511	-0-	204	1	1879	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	169	1	1776	2	Y	7	10	1			2
							8	9									

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. (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
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									
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	154	1	1418	2	Y	26	29	1			13
							29	9									
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	144	1	1513	2	Y	21	28	1			6
							23	9									

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. (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
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									
01	930	N	812	-0-	-118	-0-	77	1	706	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	124	1	1305	2	Y	38	40	1			11
							42	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	789	N	789	-0-		-0-	-0-	65	1	721	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
10	806	N	806	-0-		-0-	-0-	71	1	733	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
11	840	N	767	-0-		-73	-0-	72	1	692	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
12	806	N	648	-0-		-158	-0-	58	1	587	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
01	806	N	648	-0-		-158	-0-	63	1	583	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
02	728	N	681	-0-		-47	-0-	59	1	619	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4229	X	4229	-0-		-0-	-0-	348	1	3833	2	Y	44	27	1			40
								48	9									
10	4155	X	4155	-0-		-0-	-0-	362	1	3754	2	Y	35	52	1			23
								39	9									
11	4290	X	4031	-0-		-259	-0-	375	1	3622	2	Y	31	27	1			27
								34	9									
12	4433	X	4371	-0-		-62	-0-	387	1	3920	2	Y	58	54	1			31
								64	9									
01	4433	X	3688	-0-		-745	-0-	356	1	3279	2	Y	48	55	1			24
								53	9									
02	3948	X	3867	-0-		-81	-0-	332	1	3489	2	Y	42	54	1			12
								46	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	775	N	761	-0-		-14	-0-	74	1	678	2	Y	8	10	1			4
								9	9									
02	841	N	841	-0-		-0-	-0-	72	1	760	2	Y	8	10	1			2
								9	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					110

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	178	N	178	-0-		-0-	-0-	17	1	161	2	Y	-0-					20
02	112	N	65	-0-		-47	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					20

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 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
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	1580	-0-	-745	-0-	1580	3			Y	-0-	412	7			6
01	2325	N	1537	-0-	-788	-0-	1537	3			Y	-0-					6
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 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
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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-	107	7			7
*01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					7
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					7

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
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		2942	-0-	2942	2942	2942	3			Y	-0-	14	7			12
01	14B2 EXT		2863	-0-	2863	5805	2863	3			Y	-0-					12
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5805					Y	NO RPT					12

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	6	-0-	-2381	-0-	6	3			N	-0-	49	7			10
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					10
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					10

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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	-0-	-0-	-12	-0-					N	1					37
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

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	3100	N	996	-0-	-2104	829	996	3			Y	-0-	351	7			36
01	1347	N	518	-0-	-829	-0-	518	3			Y	-0-					36
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					36

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-	5	7			13
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					13
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					13

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	7			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		35	-0-	35	35	35	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10345 - 10660

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 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
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	1696	N	57	-0-	-1639	-0-	57	3			Y	-0-	2	7			-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	3	10	9	Y	9					9
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					9

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	150 1 116 9	1656	2	Y	105	64	1				96
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	162 1 91 9	1680	2	Y	83	124	1				55
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	160 1 81 9	1541	2	Y	74	65	1				64
12	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	157 1 154 9	1585	2	Y	140	129	1				75
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	181 1 132 9	1671	2	Y	120	135	1				60
02	1652	N	1642	-0-	-10	-0-	133 1 111 9	1398	2	Y	101	132	1				29

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	92	1	852	2	Y	30	34	1			15
							33	9									
02	980	N	856	-0-	-124	-0-	72	1	759	2	Y	23	31	1			7
							25	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	6758	X	4320	-0-	-2438	-0-	420	1	3876	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
02	5460	X	4695	-0-	-765	-0-	406	1	4270	2	Y	17	23	1			5
							19	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	178	1	1638	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
02	1876	N	1868	-0-	-8	-0-	161	1	1693	2	Y	13	17	1			4
							14	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

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
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
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	1008	N	611	-0-	-397	-0-	610	2	1	9	Y	1	1	1			1

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		621	-0-	621	621	621	3			Y	-0-	47	7			2
01	DLQ G-10		604	-0-	604	1225	604	3			Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1225					Y	NO RPT					2

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-	14	7			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-	23	7			25
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					25
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					25

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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	2358	-0-	-928	-0-	2358	3			N	-0-	7	7			25
01	3286	X	2294	-0-	-992	-0-	2294	3			N	-0-					25
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT					25

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
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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-	242	7			20
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					20
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					20

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-	6	7			40
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					40
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					40

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
09	750	N	560	-0-	-190	-0-	46	1 6 9	508	2	Y	5	3	1			5
10	496	N	268	-0-	-228	-0-	23	1 6 9	239	2	Y	5	7	1			3
11	660	N	164	-0-	-496	-0-	15	1 3 9	146	2	Y	3	3	1			3
12	589	N	119	-0-	-470	-0-	10	1 4 9	105	2	Y	4	5	1			2
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	21	1 6 9	192	2	Y	5	5	1			2
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	140	2	Y	4	5	1			1

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-	1	7			27
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					27
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					27

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	7			10
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-	107	7			45
01	837	X	431	-0-	-406	-0-	431	3			Y	-0-					45
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					45

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

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	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-	25	7			-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	90	1	75	3	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

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-	14	7			17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 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
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	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

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	3100 N	188	-0-	-2912	2530	188	3			Y	-0-	1	7			18
01	3100 N	969	-0-	-2131	399	969	3			Y	-0-					18
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					18

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

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										
01	7037 X	5079	-0-	-1958	-0-	496	1	4579	2	Y	4					16
						4	9										
02	6356 X	5638	-0-	-718	-0-	487	1	5129	2	Y	20	24	1			12
						22	9										

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

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										
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	87	1	804	2	Y	-0-					9
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	87	1	911	2	Y	3	6	1			6
						3	9										

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

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
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					2

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

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	2787 N	676	-0-	-2111	-0-	676	3			Y	-0-	134	7			4
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					4
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					4

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

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	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-	16	7			20
01	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	3			Y	-0-					20
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					20

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
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
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	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-	142	7			-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	349	3	7	9	Y	6					6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	840	3	12	9	Y	11					18
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					18
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	393	N	174	-0-	-219	-0-	174	3			Y	-0-	34	7			4
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					4
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					4

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1750	3	20	9	Y	18	4	1	876	7	1
													18	8			
*01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1702	3	33	9	Y	30	4	1			27
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					27

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

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	7			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22					22
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

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									
01	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	283	1	2611	2	Y	18					68
							20	9									
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	224	1	2353	2	Y	86	103	1			51
							95	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 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
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									
01	1054	N	709	-0-	-345	-0-	69	1	634	2	Y	5					23
							6	9									
02	812	N	672	-0-	-140	-0-	56	1	588	2	Y	25	33	1			15
							28	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

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	22932	X	2863	-0-	-20069	-0-	2830	3	33	9	Y	30	339	7	30	8	2
*01	3069	X	2242	-0-	-827	-0-	2206	3	36	9	Y	33					35
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					35

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

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	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1395	3	17	9	Y	15	453	7	15	8	1
*01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1532	3	25	9	Y	23					24
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					24

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	3	9	9	Y	8	216	7	8	8	1
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	768	3	12	9	Y	11					12
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					12

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

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	7			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	-0-	-0-	-3100	575					Y	-0-	10	7			-0-
01	630	N	55	-0-	-575	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			-0-

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

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
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3 255	1 9	338	2	Y	232	181	1			62
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	1 259	1 9	111	2	Y	235	286	1			11

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					7

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

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									
01	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	259	1	2392	2	Y	4					91
							4	9									
02	2660	X	2656	-0-	-4	-0-	228	1	2403	2	Y	23	56	1			58
							25	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	3100	N	79	-0-	-3021	4071	79	3			Y	-0-	178	7			12
01	3100	N	499	-0-	-2601	1470	499	3			Y	-0-					12
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3100	N	1631	-0-	-1469	4468	1631	3			Y	-0-	58	7			-0-
01	3100	N	795	-0-	-2305	2163	795	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	931					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 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
09	3990	X	3257	-0-	-733	-0-	270 15	1 9	2972	2	Y	14					90
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	268 23	1 9	2784	2	Y	21					111
11	3210	X	2749	-0-	-461	-0-	257 10	1 9	2482	2	Y	9					120
12	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	258 29	1 9	2605	2	Y	26					146
01	3379	X	2354	-0-	-1025	-0-	229 9	1 9	2116	2	Y	8					154
02	3052	X	2564	-0-	-488	-0-	218 52	1 9	2294	2	Y	47	95	1			106

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 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
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	108 4	1 9	1194	2	Y	4					20
10	1364	N	341	-0-	-1023	-0-	29 8	1 9	304	2	Y	7					27
11	1470	N	635	-0-	-835	-0-	59 2	1 9	574	2	Y	2	20	1			9
12	1364	N	736	-0-	-628	-0-	66 2	1 9	668	2	Y	2					11
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	92 4	1 9	846	2	Y	4					15
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	88 22	1 9	921	2	Y	20	23	1			12

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	430					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	430					N	NO RPT					-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
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
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
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
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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

AMRWR, LLC 102699
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) //CONT.// 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TC OIL AND GAS, LLC //CONT.// 840303
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT					68
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT					68

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	888	-0-	888	888	55	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	330	-0-	330	1218	23	1	307	2	Y	-0-					-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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 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
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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-					100
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	N	-0-					100

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
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
01	372	N	284	-0-	-88	-0-	36	1	248	3	N	-0-					13
02	336	N	191	-0-	-145	-0-	30	1	161	3	N	-0-					13

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 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
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2024 - WELL PLUGGED 03/13/24

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024 - WELL PLUGGED 03/18/24

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
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
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	61	1	421	3	N	-0-					49
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	59	1	302	3	N	3					52
							3	9									

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
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-
01	1054	N	515	-0-	-539	-0-	65	1	450	3	N	-0-					-0-
02	952	N	377	-0-	-575	-0-	62	1	315	3	N	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

VELA WELL #: RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2020

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

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
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	77	1	735	2	N	-0-				137
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	41	1	385	2	N	-0-				137

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

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
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	139	1	1327	2	N	-0-				102
02	1428	N	864	-0-	-564	-0-	83	1	781	2	N	-0-				102

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	-0-					82
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	N	-0-					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 289631 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8280 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 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
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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	55 8	1 9	958	2	Y	7	7	0			2
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	46 9	1 9	822	2	Y	8	8	0			2
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43 9	1 9	803	2	Y	8	8	0			2
*02	812	N	778	-0-	-34	-0-	37 7	1 9	734	2	Y	6	6	0			2

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GN&J LLC 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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APOLLO PETRO FUELS LLC 103717
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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
09	14B2 EXT		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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					21
12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1170	3	4	9	Y	4					25
01	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					25
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					25

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
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	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					17
12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1240	3	12	9	N	11					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
09	14B2 EXT		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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
AMRWR, LLC 102699
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 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
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-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	115	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	91	1	1165	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 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
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-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	607	2	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	65	1	828	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	77	1	917	2	N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	71	1	903	2	N	-0-					-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
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-
01	1116	N	899	-0-	-217	-0-	70	1	829	2	N	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1118	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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-
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-					-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
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-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	72	1	850	2	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	765	2	N	-0-					-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
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-
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	56	1	658	2	N	-0-					-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	47	1	604	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	2	N	-0-					-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
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-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-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
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-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

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-
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-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

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-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	61	1	724	2	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	52	1	659	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

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-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

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-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-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
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	59	-0-	-282	-0-	32	1	24	2	Y	3					3
							3	9									
01	341	N	77	-0-	-264	-0-	49	1	28	2	Y	-0-					3
02	280	N	48	-0-	-232	-0-	23	1	21	2	Y	4					7
							4	9									

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
09	T. A.		1457	-0-	1457	3171	318	1	1098	2	Y	37					130
							41	9									
10	3100	N	839	-0-	-2261	910	233	1	575	2	Y	28					158
							31	9									
11	1440	N	530	-0-	-910	-0-	268	1	260	2	Y	2					160
							2	9									
12	961	N	590	-0-	-371	-0-	330	1	249	2	Y	10					170
							11	9									
01	837	N	493	-0-	-344	-0-	310	1	177	2	Y	5					175
							6	9									
02	504	N	86	-0-	-418	-0-	43	1	40	2	Y	3					178
							3	9									

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
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	886	X	182	-0-	-704	-0-	102	1	77	2	N	3					110
							3	9									
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	100	1	57	2	N	-0-					110
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	12	1	11	2	N	-0-					110

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		386	-0-	386	386	386	2			N	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 290447 COMPL. DATE 02/17/2021 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 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
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
01	1581		1220	-0-	-361	4195	1207	2	13	9	Y	12	17	1			8
*02	1428		1009	-0-	-419	3776	987	2	22	9	Y	20	27	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	296	R	296	-0-	-0-	-0-	74	1	222	3	N	-0-					-0-
12	477	R	477	-0-	-0-	-0-	116	1	361	3	N	-0-					-0-
01	400	R	400	-0-	-0-	-0-	103	1	297	2	N	-0-					-0-
*02	4788	#	333	-0-	-4455	-0-	90	1	243	2	N	-0-					-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
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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	4591	R	4591	-0-	-0-	-0-	4544	2	47	9	Y	43	63	1			105
*02	4116	#	3796	-0-	-320	-0-	3715	2	81	9	Y	74	102	1			77

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
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-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 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
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-
01	47	X	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	84	X	25	-0-	-59	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 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
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-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 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
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									
01	2845	N	2634	-0-	-211	-0-	214	1	2405	2	Y	14					64
							15	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	190	1	1592	2	Y	11					75
							12	9									

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
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									
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	214	1	2405	2	Y	14					84
							15	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	189	1	1588	2	Y	11					95
							12	9									

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
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									
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	Y	1					8
							1	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	Y	1					9
							1	9									

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
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									
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	46	1	259	2	N	-0-					93
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	50	1	251	2	N	-0-					93

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-			32

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

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
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. E. GUERRA WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

09	120	N	99	-0-	-21	-0-	7 1	92	3	Y	-0-						-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	110	3	Y	2	1	1				1
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87	3	Y	-0-						1
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	5 1 1 9	70	3	Y	1						2
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	6 1	89	3	Y	-0-	1	1				1
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	95	3	Y	1						2

E.E. GUERRA WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

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-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

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-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	4 1	66	3	Y	-0-						-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	4 1	63	3	Y	-0-						-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

09	3900	X	1886	-0-	-2014	-0-	125 1 4 9	1757	3	Y	4						143
10	3968	X	2283	-0-	-1685	-0-	143 1	2140	3	Y	-0-						143
11	3360	X	2231	-0-	-1129	-0-	168 1 8 9	2055	3	Y	7	145	1				5
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	205 1 6 9	2743	3	Y	5						10
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	191 1	2785	3	Y	-0-						10
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	160 1	2630	3	Y	-0-						10

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
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-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8178 - 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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7556 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	80	1	1166	3	Y	-0-					17
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	3	Y	-0-					17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	269	1	3934	3	Y	8	57	1			55
							9	9									
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	236	1	3889	3	Y	14					69
							15	9									

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
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									
01	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	67	1	982	3	Y	5	29	1			27
							6	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	61	1	1012	3	Y	10					37
							11	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

09	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

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

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-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

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-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01		248	N -0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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 #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

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
09	3390	X	1662	-0-		-1728 B	-0-		206	1	1441	2	Y	14	11	1			32
									15	9									
10	3131	X	1440	-0-		-1691 B	-0-		192	1	1228	2	Y	18	22	1			28
									20	9									
11	2220	X	1974	-0-		-246 B	-0-		259	1	1694	2	Y	19	12	1			35
									21	9									
12	2294	X	1772	-0-		-522 B	-0-		215	1	1534	2	Y	21					56
									23	9									
01	2077	X	2058	-0-		-19 B	-0-		283	1	1753	2	Y	20	35	1			41
									22	9									
02	1848	X	1843	-0-		-5 B	-0-		244	1	1576	2	Y	21	17	1			45
									23	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

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
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									
01	4340	X	6460	-0-		2120 B	-747000		885	1	5478	2	Y	88	151	1			186
									97	9									
02	3920	X	5717	-0-		1797 B	-745203		755	1	4866	2	Y	87	75	1			198
									96	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

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
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-
01	93	N	86	-0-		-7 B	-0-		12	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-		-0- B	-0-		40	1	256	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996

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
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-
01	335	N	335	-0-		-0- B	-0-		47	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-		-0- B	-0-		40	1	256	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-					-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 #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	279	N	108	-0-	-171 B	-0-	15	1	93	2	Y	-0-	7	1			13
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	40	1	256	2	Y	1	3	1			11
							1	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 16593 PERF.13686 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	310	N	335	-0-	25 B	-324641	47	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	296	-0-	16 B	-324625	40	1	256	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-					-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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-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
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-
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-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2026

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	309	1	5485	2	Y	133	128	1			85
							146	9									
10	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	323	1	5662	2	Y	129	181	1			33
							142	9									
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	308	1	5273	2	Y	119	108	1			44
							131	9									
12	5580	X	4971	-0-	-609	-0-	282	1	4536	2	Y	139	103	1			80
							153	9									
01	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	314	1	4647	2	Y	112	150	1			42
							123	9									
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	284	1	4682	2	Y	104	99	1			47
							114	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2026

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 201 RRCID -> 284838 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12520 - 12740

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							
01	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	185	1	1883	3	Y	95	78	1			51
							1	4	105	9							
02	2016	N	1944	-0-	-72	-0-	164	1	1673	3	Y	97	118	1			30
							107	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

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									
01	11935	X	10279	-0-	-1656	-0-	635	1	9398	2	Y	224	301	1			84
							246	9									
02	10780	X	10271	-0-	-509	-0-	574	1	9468	2	Y	208	198	1			94
							229	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

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-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	72	1	1070	2	Y	56	75	1			21
							62	9									
02	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	65	1	1078	2	Y	52	50	1			23
							57	9									

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2688	N	2174	-0-	-514	-0-	138	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	124	1	2051	2	Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	5580	X	4278	-0-	-1302	-0-	595	1	3683	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4945	-0-	-95	-0-	664	1	4281	2	Y	-0-					-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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	448	1	3136	2	Y	14	10	1			32
							15	9									
10	3906	X	3060	-0-	-846	-0-	411	1	2632	2	Y	15	22	1			25
							17	9									
11	3780	X	692	-0-	-3088	-0-	91	1	597	2	Y	4	11	1			18
							4	9									
12	3906	X	71	-0-	-3835	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					18
01	3720	X	87	-0-	-3633	-0-	12	1	75	2	Y	-0-	8	1			10
02	3360	X	77	-0-	-3283	-0-	10	1	67	2	Y	-0-	2	1			8

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

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-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	47	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	40	1	256	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

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									
01	3100	X	1866	-0-	-1234	-0-	256	1	1586	2	Y	22	35	1			43
							24	9									
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	302	1	1949	2	Y	14	18	1			39
							15	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	18	1	261	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	16	1	263	2	Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

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-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	47	1	288	2	Y	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	2	Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12765 - 12836

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-
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	899	1	5566	2	Y	-0-			-0-
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	731	1	4713	2	Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

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-
01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	698	1	4324	2	Y	-0-			-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	596	1	3842	2	Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	47	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 70 RRCID -> 290147 COMPL. DATE 09/19/2020 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 13424

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									
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	303	1	1874	2	N	22	43	1			54
							24	9									
02	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	258	1	1665	2	N	22	20	1			56
							24	9									

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 92 RRCID -> 292355 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 17003 PERF.13897 - 14296

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									
01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	931	1	5766	2	N	43	69	1			86
							47	9									
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	794	1	5122	2	N	43	36	1			93
							47	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 294366 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12802 - 13380

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
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	149	1	923	2	N	1	8	1			12
							1	9									
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	127	1	820	2	N	-0-	3	1			9

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 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
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									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	312	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2026

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 402 RRCID -> 290652 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4111 - 4116

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR."E" WELL #: 70 RRCID -> 298519 COMPL. DATE 11/11/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6474 - 8223

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									
01	52545	X	52518	-0-	-27	-0-	52460	3	25	4	Y	30	29	1			19
							33	9									
02	47460	X	44755	-0-	-2705	-0-	44723	3	32	9	Y	29	36	1			12

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
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
01	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					211
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					211

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	1178 N	4	-0-	-1174	-0-	4	2			N	-0-					8
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-					8

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-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

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-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
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
PERKINS-LAGASSE WELL #: 4 RRCID -> 287367 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 5713

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	413	359	1			136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	392	367	1			161

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	46	163	1			144
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	47					191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504		-0-					N	-0-					-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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2021

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

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2021

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

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
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	404	3	Y	2	12	1			12
02	336 N	37	-0-	-299	-0-	2 3	1 9	32	3	Y	3					15

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 284564 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	319	1	2533	2	Y	28					123
							31	9									
01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	325	1	1367	2	Y	26	94	1			55
							29	9									
02	420	X	164	-0-	-256	-0-	164	1			Y	-0-					55

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
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	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	281	1	2233	2	Y	24					105
							26	9									
01	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	274	1	1152	2	Y	22	79	1			48
							24	9									
02	6412	X	56	-0-	-6356	-0-	56	1			Y	-0-					48

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY //CONT.// 197406
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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

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

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-			-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
01	837 N	694	-0-	-143	-0-	88	1	606	3	N	-0-			32
02	700 N	392	-0-	-308	-0-	64	1	326	3	N	2			34
						2	9							

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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
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-
01	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-					-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
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-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-

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
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
01	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	3162	2			Y	-0-					96
02	3360	X	2478	-0-	-882	-0-	2478	2			Y	-0-					96

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
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-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					-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
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-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

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

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
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-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2026

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		313	-0-	313	593	28	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		228	-0-	228	821	20	1	208	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 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
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-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 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
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-
01	527	N	327	-0-	-200	-0-	30	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	242	-0-	-178	-0-	21	1	221	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

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-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

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-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-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
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-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

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-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

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-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

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
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	121	1	1215	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	95	1	986	3	Y	27	16	1			16
							30	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

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-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

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-
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	276	1	2771	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2318	-0-	-62	-0-	204	1	2114	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					-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
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-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	2821	X	2331	-0-	-490	-0-	211	1	2120	3	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1115	-0-	-1349	-0-	98	1	1017	3	Y	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	37	1	381	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-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
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-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-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
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-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	34	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	29	1	304	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	109	1	1092	3	Y	-0-					1
02	1260	N	917	-0-	-343	-0-	81	1	836	3	Y	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 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
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-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 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
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-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	58	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					-0-

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
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-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-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
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-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	167	1	1676	3	Y	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	143	1	1488	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

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									
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	297	1	2983	3	Y	18	157	1			22
							20	9									
02	2912	X	2544	-0-	-368	-0-	222	1	2308	3	Y	13					35
							14	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

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-
01	713	N	588	-0-	-125	-0-	53	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	43	1	442	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 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
09	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	84	1	1159	3	Y	6			95
							7	9							
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	100	1	1187	3	Y	5			100
							6	9							
11	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	84	1	943	3	Y	5			105
							6	9							
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	112	1	1175	3	Y	14			119
							15	9							
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	111	1	1113	3	Y	22			141
							24	9							
02	952	N	872	-0-	-80	-0-	75	1	784	3	Y	12			153
							13	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

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-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

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-
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	12	1	119	3	Y	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

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-
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	33	1	328	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	27	1	276	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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
01	651	N	501	-0-	-150	-0-	45	1	456	3	Y	-0-			45
02	504	N	412	-0-	-92	-0-	36	1	376	3	Y	-0-			45

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4851 - 4859

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-
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	42	1	421	3	Y	-0-			-0-
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	31	1	324	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

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
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-			22
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-			22

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 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
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-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	30	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	1302	N	992	-0-	-310	-0-	90	1	902	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	825	-0-	-267	-0-	72	1	753	3	Y	-0-					-0-

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
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-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	46	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	383	-0-	-93	-0-	34	1	349	3	Y	-0-					-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
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-
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

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-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

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-
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	26	1	260	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	235	-0-	-101	-0-	21	1	214	3	Y	-0-			-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5554

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55

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
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-
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 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
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-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	38	64	1			13
							42	9									
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	16	1	162	3	Y	31	31	1			13
							34	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

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									
01	806	N	673	-0-	-133	-0-	55	1	553	3	Y	59					96
							65	9									
02	700	N	532	-0-	-168	-0-	42	1	436	3	Y	49					145
							54	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-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
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	70 161	1 9	971	3	Y	146	199	1			74
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	54 160	1 9	644	3	Y	145	104	1			115
11	900	N	754	-0-	-146	-0-	49 157	1 9	548	3	Y	143	203	1			55
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51 190	1 9	532	3	Y	173	112	1			116
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	63 179	1 9	631	3	Y	163	217	1			62
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	47 153	1 9	484	3	Y	139	100	1			101

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 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
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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					27
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					27

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	1023	N	474	-0-	-549	-0-	39	1	435	3	Y	-0-					114
02	868	N	41	-0-	-827	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					114

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
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
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	77	1	776	3	Y	-0-					2
02	784	N	585	-0-	-199	-0-	51	1	534	3	Y	-0-					2

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

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-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2805	-0-	5	5	246	1	2559	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

09	3000	N	3327	-0-	327	327	221 55	1 9	3051	3	Y	50	178	1			42
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
01	3441	X	1325	-0-	-2116	-0-	120	1	1205	3	Y	-0-					42
02	3108	X	1109	-0-	-1999	-0-	97	1	1012	3	Y	-0-					42

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 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
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
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					29
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					29

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	930	N	777	-0-	-153	-0-	70	1	707	3	Y	-0-					21
02	812	N	634	-0-	-178	-0-	56	1	578	3	Y	-0-					21

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 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
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
01	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	371	1	3677	3	N	-0-					13
02	4032	X	3400	-0-	-632	-0-	303	1	3097	3	N	-0-					13

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					3
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					3

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
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-
01	806	N	594	-0-	-212	-0-	54	1	540	3	N	-0-					-0-
02	728	N	513	-0-	-215	-0-	45	1	468	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 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
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	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3123	2	4	9	N	4					4

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
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	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2374	2	8	9	N	7					83
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2719	2	11	9	N	10					93
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2372	2	10	9	N	9					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-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
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-
01	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	74	1	1581	2	N	-0-					12
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	102	1	354	2	N	72					84
							79	9									
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	120	1	465	2	N	2					86
							2	9									

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
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-
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	85	1	1706	2	N	-0-					-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
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									
01	2170	X	1217	-0-	-953	-0-	208	1	999	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	1960	X	1337	-0-	-623	-0-	203	1	1128	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	216	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

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									
01	39928	X	28886	-0-	-11042	-0-	4456	1	24303	3	Y	-0-					20
							127	4									
02	36302	X	36302	-0-	-0-	-0-	5666	1	30418	3	Y	-0-					20
							218	4									

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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							
01	22940	X	16733	-0-	-6207	-0-	2564	1	14097	3	Y	-0-			12
							72	4							
02	20720	X	19344	-0-	-1376	-0-	3017	1	16216	3	Y	-0-			12
							111	4							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			1
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			1

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
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							
01	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	182	1	1000	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	366	1	1970	3	Y	-0-			-0-
							9	4							

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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							
01	589 N	55	-0-	-534	-0-	8	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	67	-0-	-353	-0-	13	1	53	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	1980 25	1 4	8759	3	Y	-0-					-0-
10	10912	X	6640	-0-	-4272	-0-	1136 25	1 4	5479	3	Y	-0-					-0-
11	10560	X	9767	-0-	-793	-0-	1391 19	1 4	8357	3	Y	-0-					-0-
12	11129	X	3336	-0-	-7793	-0-	494 8	1 4	2834	3	Y	-0-					-0-
01	11129	X	6974	-0-	-4155	-0-	1056 15	1 4	5903	3	Y	-0-					-0-
02	10052	X	9428	-0-	-624	-0-	1476 32	1 4	7920	3	Y	-0-					-0-

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	1674	X	1209	-0-	-465	-0-	176 1	1 4	1032	3	Y	-0-					-0-
02	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	236 4	1 4	1303	3	Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	5					198
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	6					204

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2021

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2026 - WELL PLUGGED 02/25/26

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

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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					10
02	224	N	99	-0-	-125	-0-	99	2			N	-0-					10

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

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	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					2
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					2
02	252	N	108	-0-	-144	-0-	108	2			N	-0-					2

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

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	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					29
02	252	N	112	-0-	-140	-0-	112	2			N	-0-					29

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					10
02	252	N	104	-0-	-148	-0-	104	2			N	-0-					10

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					10
02	224	N	100	-0-	-124	-0-	100	2			N	-0-					10

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1302	N	96	-0-	-1206	-0-	28	1	68	2	Y	-0-					92
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	688	2	N	5	5	1			-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	41 7	1 9	722	2	N	6	6	1			-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	46 6	1 9	747	2	N	5	3	1			2
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	42 7	1 9	706	2	N	6	7	1			1
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	788	2	N	6	5	1			2
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	45 4	1 9	613	2	N	4	5	1			1

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					621
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					621

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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-
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-

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			236
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			236

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

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-
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-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2026

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
09	7620	X	7203	-0-	-417	-0-	1440 37	1 9	5726	2	Y	34	79	1			493
10	7874	X	7057	-0-	-817	-0-	1372 30	1 9	5655	2	Y	27					520
11	7320	X	7071	-0-	-249	-0-	1425 33	1 9	5613	2	Y	30					550
12	7440	X	7212	-0-	-228	-0-	1471 35	1 9	5706	2	Y	32	78	1			504
01	7440	X	6690	-0-	-750	-0-	1402 34	1 9	5254	2	Y	31					535
*02	6720	X	5944	-0-	-776	-0-	1266 39	1 9	4639	2	Y	35	78	1			492

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	1859 47	1 9	7390	2	Y	43	98	1			374
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	1818 37	1 9	7494	2	Y	34					408
11	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	1875 42	1 9	7390	2	Y	38					446
12	9610	X	9502	-0-	-108	-0-	1939 47	1 9	7516	2	Y	43	105	1			384
01	9610	X	9580	-0-	-30	-0-	2008 45	1 9	7527	2	Y	41					425
*02	8680	X	8511	-0-	-169	-0-	1814 51	1 9	6646	2	Y	46	103	1			368

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 #: 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
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									
01	30597	X	29829	-0-	-768	-0-	2669	1	27083	2	N	70	129	1			361
							77	9									
*02	27636	X	26380	-0-	-1256	-0-	2411	1	23914	2	N	50					411
							55	9									

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
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									
01	14074	X	12433	-0-	-1641	-0-	1113	1	11287	2	N	30	56	1			508
							33	9									
*02	12376	X	10996	-0-	-1380	-0-	1005	1	9967	2	N	22					530
							24	9									

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2025

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 293280 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 6722 - 6726

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	110	1	336	2	Y	4					12
							4	9									
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	60	1	266	2	Y	2					14
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
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									
01	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	165	1	937	2	Y	-0-					44
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	86	1	998	2	Y	46					90
							51	9									

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
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									
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	291	1	1659	2	Y	-0-					32
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	130	1	1515	2	Y	46					78
							51	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 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
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
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	121	1	324	2	Y	-0-					1
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	111	1	278	2	Y	-0-					1

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. (I) GAS 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	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									
01	2657	N	2650	-0-	-7	-0-	395	1	2247	2	Y	7					22
							8	9									
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	193	1	2246	2	Y	6	16	1			12
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	690	1	1838	2	Y	21					22
							23	9									
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	688	1	1714	2	Y	49	51	1			20
							54	9									

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
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-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	209	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	196	1	487	2	Y	-0-					-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
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-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	21	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-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
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-
01	4278	X	4117	-0-	-161	-0-	1016	1	3015	2	Y	78					78
							86	9									
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	953	1	3075	2	Y	-0-					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	61	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	34	1	109	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	432	1	1280	2	Y	-0-					1
02	1624	X	1582	-0-	-42	-0-	374	1	1206	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 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
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									
01	5270	X	3632	-0-	-1638	-0-	548	1	3084	2	Y	-0-					10
02	4116	X	2966	-0-	-1150	-0-	404	1	2516	2	Y	42					52
							46	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 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
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									
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	691	1	3930	2	Y	20					53
							22	9									
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	272	1	3163	2	Y	17	43	1			27
							19	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 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
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
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	144	1	428	2	Y	-0-					62
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	125	1	404	2	Y	-0-					62

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 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
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-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	112	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	115	1	373	2	Y	-0-					-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
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-
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	74	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 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
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-
01	7006	X	5011	-0-	-1995	-0-	756	1	4255	2	Y	-0-					-0-
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	937	1	5832	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	21	1			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 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
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									
01	7254	X	6942	-0-	-312	-0-	1033	1	5879	2	Y	27					85
							30	9									
02	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	519	1	6036	2	Y	20	59	1			46
							22	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

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-
01	3751	X	3202	-0-	-549	-0-	483	1	2719	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2911	-0-	-449	-0-	402	1	2506	2	Y	3					3
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

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-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	46	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	37	1	119	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

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
01	3937	X	2832	-0-	-1105	-0-	714	1	2117	2	Y	1					2
							1	9									
02	3304	X	2346	-0-	-958	-0-	554	1	1786	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

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-
01	2763	N	2547	-0-	-216	-0-	642	1	1905	2	Y	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	523	1	1688	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	413	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1165	-0-	-235	-0-	276	1	889	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	70	1	206	2	Y	-0-					27
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	55	1	175	2	Y	-0-					27

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	775	N	328	-0-	-447	-0-	83	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	149	1	483	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 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
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									
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	830	1	3869	2	Y	24	30	1			18
							26	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	722	1	2425	2	Y	18					36
							20	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 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
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-
01	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	1154	1	5375	2	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	1234	1	4149	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 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
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									
01	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	2427	1	13805	2	Y	27					27
							30	9									
02	9884	X	8319	-0-	-1565	-0-	657	1	7640	2	Y	20	46	1			1
							22	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

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
09	2160	N	2049	-0-		-111	-0-	999	1	1043	2	Y	6					66
								7	9									
10	2207	N	2207	-0-		-0-	-0-	1035	1	1161	2	Y	10					76
								11	9									
11	2070	N	2061	-0-		-9	-0-	1228	1	823	2	Y	9					85
								10	9									
12	2214	N	2214	-0-		-0-	-0-	1576	1	627	2	Y	10					95
								11	9									
01	2201	N	1909	-0-		-292	-0-	471	1	1397	2	Y	37					132
								41	9									
02	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-	479	1	1545	2	Y	7	47	1			92
								8	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

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
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									
01	3960	X	3960	-0-		-0-	-0-	696	1	3240	2	Y	22	27	1			19
								24	9									
02	3477	X	3477	-0-		-0-	-0-	793	1	2667	2	Y	15					34
								17	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

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
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
01	1643	N	1260	-0-		-383	-0-	296	1	878	2	Y	78					131
								86	9									
02	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	344	1	1110	2	Y	-0-					131

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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. (I) GAS 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	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-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	2	Y	-0-					-0-

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
09	2250	X	1549	-0-	-701	-0-	215	1	1330	2	Y	4	15	1			13
							4	9									
10	2883	X	1525	-0-	-1358	-0-	199	1	1322	2	Y	4					17
							4	9									
11	2790	X	1393	-0-	-1397	-0-	238	1	1148	2	Y	6					23
							7	9									
12	2883	X	1042	-0-	-1841	-0-	240	1	795	2	Y	6	15	1			14
							7	9									
01	2542	X	1033	-0-	-1509	-0-	153	1	872	2	Y	7					21
							8	9									
02	1456	X	1177	-0-	-279	-0-	93	1	1077	2	Y	6	16	1			11
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 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
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-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	606	1	1797	2	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	114	1	367	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 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
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
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	53	1	1799	2	Y	-0-	92	1			5
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	161	1	1089	2	Y	-0-					5

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 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
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
01	589	N	395	-0-	-194	-0-	11	1	384	2	Y	-0-	80	1			23
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	99	1	672	2	Y	-0-					23

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

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
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									
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	914	1	4259	2	Y	44	54	1			42
							48	9									
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	988	1	3323	2	Y	29					71
							32	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

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
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									
01	8990	X	8753	-0-	-237	-0-	1521	1	7088	2	Y	131	163	1			173
							144	9									
02	8120	X	7355	-0-	-765	-0-	1664	1	5594	2	Y	88					261
							97	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	549	1	2560	2	Y	38	47	1			36
							42	9									
02	3332	X	2266	-0-	-1066	-0-	512	1	1723	2	Y	28					64
							31	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
01	1891	N	980	-0-	-911	-0-	171	1	797	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
02	1316	N	857	-0-	-459	-0-	194	1	654	2	Y	8					15
							9	9									

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
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-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	568	1	3200	2	Y	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	465	1	2898	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	49	1	1662	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1963	-0-	-249	-0-	253	1	1710	2	Y	-0-					-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
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-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	67	1	315	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	72	1	242	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	330	1	1107	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

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
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									
01	477	N	477	-0-		-0-	-0-	83	1	385	2	Y	8	11	1			7
								9	9									
02	393	N	393	-0-		-0-	-0-	88	1	298	2	Y	6					13
								7	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9820 - 9862

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
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
01	340	N	340	-0-		-0-	-0-	86	1	254	2	Y	-0-					32
02	420	N	178	-0-		-242	-0-	42	1	136	2	Y	-0-					32

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

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
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
01	2850	X	2850	-0-		-0-	-0-	502	1	2337	2	Y	10	40	1			37
								11	9									
02	2463	X	2463	-0-		-0-	-0-	565	1	1898	2	Y	-0-					37

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

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-
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-

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

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
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
01	186	N	104	-0-		-82	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					1
02	111	N	111	-0-		-0-	-0-	15	1	96	2	Y	-0-					1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

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-
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-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

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
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
01	2982	X	2982	-0-		-0-		-0-		522	1	2431	2	Y	26	26	1			1
										29	9									
02	2306	X	2306	-0-		-0-		-0-		529	1	1777	2	Y	-0-					1

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

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
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-
01	2728	X	1310	-0-		-1418		-0-		198	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1775	-0-		-689		-0-		245	1	1527	2	Y	3					3
										3	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

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
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									
01	4929	X	4788	-0-		-141		-0-		1206	1	3579	2	Y	3					10
										3	9									
02	5056	X	5056	-0-		-0-		-0-		1194	1	3854	2	Y	7	16	1			1
										8	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

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
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
01	14539	X	9379	-0-		-5160		-0-		3454	1	5925	2	Y	-0-					65
02	12852	X	9502	-0-		-3350		-0-		2915	1	6587	2	Y	-0-					65

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

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
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									
01	4026	X	4026	-0-		-0-		-0-		607	1	3419	2	Y	-0-					9
02	3528	X	3461	-0-		-67		-0-		476	1	2962	2	Y	21					30
										23	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 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
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-
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	654	1	3684	2	Y	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	521	1	3242	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	6045	X	3416	-0-	-2629	-0-	515	1	2901	2	Y	-0-					47
02	5460	X	4155	-0-	-1305	-0-	572	1	3560	2	Y	21					68
							23	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	806	N	489	-0-	-317	-0-	84	1	393	2	Y	11	14	1			8
							12	9									
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	97	1	324	2	Y	7					15
							8	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3055	X	2650	-0-	-405	-0-	400	1	2250	2	Y	-0-					-0-
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	282	1	1753	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	202	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1025	-0-	-11	-0-	235	1	790	2	Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	496	N	417	-0-	-79	-0-		105	1	312	2	Y	-0-					27
02	448	N	393	-0-	-55	-0-		93	1	300	2	Y	-0-	27	1			-0-

SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940

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									
01	11625	X	10121	-0-	-1504	-0-		2750	1	7326	2	Y	41					74
								45	9									
02	10108	X	9007	-0-	-1101	-0-		2551	1	6349	2	Y	97	102	1			69
								107	9									

SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870

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									
01	3503	X	3110	-0-	-393	-0-		843	1	2244	2	Y	21					70
								23	9									
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-		966	1	2404	2	Y	49	51	1			68
								54	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9920 - 10000

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									
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-		78	1	232	2	Y	7					23
								8	9									
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-		93	1	298	2	Y	16	38	1			1
								18	9									

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
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									
01	961	N	907	-0-	-54	-0-	245	1	651	2	Y	10					14
							11	9									
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	227	1	565	2	Y	24	25	1			13
							26	9									

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 299560 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9772 - 9886

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-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	1147	N	438	-0-	-709	-0-	31	1	407	3	N	-0-					-0-
*02	1036	N	320	-0-	-716	-0-	8	1	312	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

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-
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

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-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	174	1	2324	3	N	-0-					-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	59	1	2193	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

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-
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

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-
01	279	N	98	-0-	-181	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
*02	252	N	107	-0-	-145	-0-	3	1	104	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

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-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	132	1	1760	3	N	-0-					-0-
*02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	45	1	1665	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

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-
01	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 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
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-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	147	1	1970	3	N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	52	1	1944	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	151	1	2018	3	N	-0-					-0-
*02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	60	1	2222	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 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
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-
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 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
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-
01	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	143	1	1910	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1852	-0-	-24	-0-	48	1	1804	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 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
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-
01	1085	N	829	-0-	-256	-0-	58	1	771	3	N	-0-					-0-
*02	980	N	886	-0-	-94	-0-	23	1	863	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3100	N	6527	-0-	3427	599597	455	1	6072	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	5870	-0-	3070	602667	154	1	5716	3	N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
*02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

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-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

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-
01	3100	N	1587	-0-	-1513	121535	111	1	1476	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	834	-0-	-1966	119569	22	1	812	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

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-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

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-
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-			-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

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-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 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
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-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 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
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-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	3	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
*02	140	N	107	-0-	-33	-0-	3	1	104	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 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
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-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-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
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-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	26	1	341	3	N	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	430	3	N	-0-					-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
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-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	47	1	624	3	N	-0-					-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	541	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 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
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-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-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
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-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	696	-0-	-508	-0-	696	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

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-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

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-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

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-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	32	1	423	3	N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	11	1	403	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
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-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-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
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-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-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
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-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-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
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-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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-
01	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	349	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	74	1	984	3	N	-0-					-0-
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	26	1	973	3	N	-0-					-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
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-
01	713	N	512	-0-	-201	-0-	35	1	477	3	N	-0-					-0-
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	N	-0-					-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
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-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 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
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-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 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
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-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

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-
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	25	1	341	3	N	-0-					-0-
*02	392	N	316	-0-	-76	-0-	8	1	308	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

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-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	3	N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	8	1	291	3	N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

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-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

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-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

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-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 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
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-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

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-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-			-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

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-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

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-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 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
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-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	1302	N	990	-0-	-312	-0-	69	1	921	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1149	-0-	-27	-0-	30	1	1119	3	N	-0-					-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
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-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-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
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-
01	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	672	N	604	-0-	-68	-0-	604	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-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
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-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-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
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-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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-
01	3100	N	2392	-0-	-708	44308	167	1	2225	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2582	-0-	-218	44090	68	1	2514	3	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 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
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-
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	44	1	593	3	N	-0-					-0-
02	644	N	476	-0-	-168	-0-	12	1	464	3	N	-0-					-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 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
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-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 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
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-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

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-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	37	1	497	3	N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	12	1	463	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

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-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

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-
01	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	70	1	943	3	N	-0-					-0-
02	952	N	853	-0-	-99	-0-	41	1	812	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

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-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	51	1	676	3	N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	17	1	645	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

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-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

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-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	3	N	-0-					-0-
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
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-
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	3			N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 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
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-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	30	1	403	3	N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	12	1	457	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 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
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-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	832	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 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
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-
01	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1360	-0-	-40	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 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
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-
01	3100	N	3483	-0-	383	23104	243	1	3240	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3457	-0-	657	23761	90	1	3367	3	N	-0-					-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
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-
01	3100	N	1422	-0-	-1678	52654	99	1	1323	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2323	-0-	-477	52177	61	1	2262	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 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
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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		89	-0-	89	89	6	1	83	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		757	-0-	757	846	20	1	737	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 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
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-
01	2914	X	2645	-0-	-269	-0-	2645	3			N	-0-			-0-
02	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	2437	3			N	-0-			-0-

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
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-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
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-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	107	1	1427	3	N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	36	1	1334	3	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 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
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-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	589	N	472	-0-	-117	-0-	33	1	439	3	N	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	14	1	524	3	N	-0-					-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
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-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
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-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 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
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-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 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
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-
01	3100	N	1437	-0-	-1663	47896	100	1	1337	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1469	-0-	-1331	46565	38	1	1431	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	5	1	184	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-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
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-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-			-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
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-
01	155	N	38	-0-	-117	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
*02	84	N	60	-0-	-24	-0-	2	1	58	3	N	-0-			-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
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-
01	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	3			N	-0-			-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 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
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-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 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
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-
01	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1911	3			N	-0-			-0-
02	1708	N	1704	-0-	-4	-0-	1704	3			N	-0-			-0-

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
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-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
02	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

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-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
*02	84	N	57	-0-	-27	-0-	1	1	56	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

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-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

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-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

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-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
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-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 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
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-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 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
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-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 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
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-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	64	1	855	3	N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	21	1	786	3	N	-0-					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	226	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 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
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-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	41	1	549	3	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	529	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-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
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-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-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
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-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	1519	N	1147	-0-	-372	-0-	80	1	1067	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	32	1	1183	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 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
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-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1255	-0-	-145	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	3			N	-0-					-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
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-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	N	-0-					-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
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-
01	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	154	1	2060	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	2007	-0-	-37	-0-	53	1	1954	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1550	N	1287	-0-	-263	-0-	90	1	1197	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1330	-0-	-70	-0-	35	1	1295	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	79	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	30	1	1120	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
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-
01	3100	X	2617	-0-	-483	-0-	182	1	2435	3	N	-0-					-0-
*02	2800	X	2601	-0-	-199	-0-	68	1	2533	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	N	-0-					-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
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-
01	3100	N	1864	-0-	-1236	14408	130	1	1734	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2111	-0-	-689	13719	55	1	2056	3	N	-0-					-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
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-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	95	1	1262	3	N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	37	1	1374	3	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 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
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-
01	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	162	1	2163	3	N	-0-					-0-
*02	2156	N	2082	-0-	-74	-0-	55	1	2027	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 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
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-
01	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	93	1	1244	3	N	-0-					-0-
*02	1372	N	1365	-0-	-7	-0-	36	1	1329	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 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
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-
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 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
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
01	3193	X	2707	-0-	-486	-0-	189	1	2518	3	N	-0-					1
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	77	1	2862	3	N	-0-					1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 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
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-
01	837	N	715	-0-	-122	-0-	50	1	665	3	N	-0-					-0-
02	784	N	655	-0-	-129	-0-	17	1	638	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	25	1	331	3	N	-0-					-0-
*02	364	N	356	-0-	-8	-0-	9	1	347	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-

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
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-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	N	-0-					-0-
*02	252	N	240	-0-	-12	-0-	6	1	234	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

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-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

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-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

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-
01	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	112	1	1496	3	N	-0-					-0-
*02	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	44	1	1620	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

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-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	40	1	529	3	N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	17	1	628	3	N	-0-					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

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-
01	155	N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

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-
01	1829	N	1186	-0-	-643	-0-	83	1	1103	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1320	-0-	-192	-0-	35	1	1285	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-

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
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-
01	3627	X	3019	-0-	-608	-0-	210	1	2809	3	N	-0-			-0-
*02	3276	X	3038	-0-	-238	-0-	80	1	2958	3	N	-0-			-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
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-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	75	1	1005	3	N	-0-			-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	26	1	986	3	N	-0-			-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
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-
01	3100	N	3161	-0-	61	140098	220	1	2941	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2823	-0-	23	140121	74	1	2749	3	N	-0-			-0-

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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 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
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-
01	3906	X	3272	-0-	-634	-0-	228	1	3044	3	N	-0-			-0-
02	3528	X	3398	-0-	-130	-0-	89	1	3309	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	104	1	1387	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1541	-0-	-55	-0-	40	1	1501	3	N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	4960	X	4147	-0-	-813	-0-	289	1	3858	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	4419	-0-	-61	-0-	116	1	4303	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

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-
01	930	N	896	-0-	-34	-0-	62	1	834	3	N	-0-					-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	21	1	784	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

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-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	637	3	N	-0-					-0-
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	19	1	719	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

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-
01	2945	X	2594	-0-	-351	-0-	181	1	2413	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	2624	-0-	-36	-0-	69	1	2555	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

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-
01	806	N	666	-0-	-140	-0-	46	1	620	3	N	-0-					-0-
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	18	1	662	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

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-
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	51	1	685	3	N	-0-					-0-
*02	700	N	668	-0-	-32	-0-	17	1	651	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

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-
01	279	N	145	-0-	-134	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
02	252	N	112	-0-	-140	-0-	3	1	109	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 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
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-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 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
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-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	50	1	663	3	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	630	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 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
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-
01	1860	N	1218	-0-	-642	-0-	85	1	1133	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1598	-0-	-54	-0-	42	1	1556	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 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
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-
01	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	158	1	2105	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	2070	-0-	-114	-0-	54	1	2016	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 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
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-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	9	1	337	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

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-
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	48	1	647	3	N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	16	1	612	3	N	-0-					-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

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-
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

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-
01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	347	1	4627	3	N	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	116	1	4330	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

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-
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	72	1	962	3	N	-0-					-0-
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	24	1	907	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

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-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	130	1	1742	3	N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	43	1	1605	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

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-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	335	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 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
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-
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	336	N	239	-0-	-97	-0-	239	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	24	1	316	3	N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	8	1	300	3	N	-0-					-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
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-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-

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
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-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-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
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-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-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
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-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-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
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-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-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
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-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-					-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
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-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-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
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
01	3100	N	3400	-0-	300	27445	237	1	3163	3	N	-0-					169
02	2800	N	3463	-0-	663	28108	91	1	3372	3	N	-0-					169

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
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-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2026

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	DLQ	G-10	83	-0-	83	252	2	1	26	2	Y	50	49	1			23
							55	9									
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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	36	43	1			9
							40	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	61	47	1			23
							67	9									

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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	1	-0-	1	B	54	1	2			Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	B	55	1	2			Y	-0-					1
02	55	N	-0-	-0-	-55	B	-0-					Y	-0-					1

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25

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
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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					129
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					129
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					129

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	-0-	1	189	1	2			Y	-0-					13
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	190	1	2			Y	-0-					13
02	190	N	-0-	-0-	-190	-0-					Y	-0-					13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
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-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2799	-0-	2799	2799	2799	2			Y	-0-					-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	509	2	N	-0-					33
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					33
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 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
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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	1302	N	607	-0-	-695	-0-	607	2			Y	-0-					52
02	784	N	429	-0-	-355	-0-	429	2			Y	-0-					52

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6817	3598	-0-	-3219	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
01	3115 R	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
02	3192	3143	-0-	-49	-0-	3143	2			Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 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
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-
01	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
02	1680 N	1096	-0-	-584	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-4 5300) 87124 429 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 301126 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5200 - 5205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	2750	NO RPT	-0-	-2750	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	7000	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT					-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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2025

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1178	#	1142	-0-	-36	-0-	1141	2	1	9	Y	1					47
02	1064	#	902	-0-	-162	-0-	902	2			Y	-0-					47

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1198	2	32	9	Y	29					208
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1347	2	31	9	Y	28					236

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2025

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291593 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5412 - 5416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	4123	X	3772	-0-	-351	-0-	3752	2	20	9	Y	18					47
02	4060	X	3594	-0-	-466	-0-	3582	2	12	9	Y	11					58

I.V. MONTALVO 'A' WELL #: 20 RRCID -> 298005 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5024 - 5027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					93
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	1			1

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
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-
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-

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-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

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
01	1953	N	1312	-0-	-641	-0-	12	1	1281	3	Y	17	29	1								30
							19	9														
02	1764	N	1033	-0-	-731	-0-	1023	1	10	9	Y	9										39

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	49	1	5328	3	Y	26	45	1			46
							29	9									
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4642	1	15	9	Y	14					60

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
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
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	12	1	1343	3	Y	22	36	1			39
							24	9									
02	1232	N	1230	-0-	-2	-0-	1217	1	13	9	Y	12					51

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
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
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	4	1	428	3	Y	12	19	1			21
							13	9									
02	280	N	36	-0-	-244	-0-	29	1	7	9	Y	6					27

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
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
01	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	27	1	3005	3	Y	25	42	1			44
							28	9									
02	2856	X	2775	-0-	-81	-0-	2760	1	15	9	Y	14					58

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	38	1			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					54

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

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
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	1	1	110	3	Y	26	45	1			46
							29	9									
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	44	1	15	9	Y	14					60

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

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
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	21	1	2358	3	Y	29	48	1			51
							32	9									
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2081	1	18	9	Y	16					67

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

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
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	63	3	20	9	Y	18	31	1			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					42

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
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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	65	1	247	2	Y	4					28
							4	9									
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	53	1	174	2	Y	7					35
							8	9									
02	168	N	22	-0-	-146	-0-	5	1	15	2	Y	2					37
							2	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

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	650	-0-	-156	-0-	133	1	506	2	N	10					157
							11	9									
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	179	1	587	2	N	5					162
							6	9									
02	728	N	591	-0-	-137	-0-	156	1	429	2	N	5					167
							6	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

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	50181 X	9806	-0-	-40375	-0-	986	1	8704	2	Y	105	105	1			1
						116	9									
01	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	1005	1	8671	2	Y	100	98	1			3
						110	9									
02	9968 X	7824	-0-	-2144	-0-	815	1	6956	2	Y	48					51
						53	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 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
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	398	X	398	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	133	2	Y	1					5
							1	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3100	N	4795	-0-	1695	4397	482	1	4257	2	Y	51	51	1			7
							56	9									
01	8523	X	4126	-0-	-4397	-0-	424	1	3657	2	Y	41	45	1			3
							45	9									
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	440	1	3751	2	Y	26					29
							29	9									

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
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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	56	1	490	2	Y	4	6	1			29
							4	9									
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	40	1	341	2	Y	4	14	1			19
							4	9									
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	167	1	1424	2	Y	10					29
							11	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 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
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	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9846	2	107	9	Y	97	139	1			74
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6314	2	171	9	Y	155	148	1			81
02	8932	X	7686	-0-	-1246	-0-	7603	2	83	9	Y	75	123	1			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	559	-0-	-92	-0-	115	1	436	2	Y	7					61
							8	9									
01	1333	N	407	-0-	-926	-0-	92	1	302	2	Y	12					73
							13	9									
02	728	N	233	-0-	-495	-0-	58	1	160	2	Y	14					87
							15	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 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
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.		391	-0-	391	494	39	1	348	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	T. A.		417	-0-	417	911	43	1	368	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	1191	N	280	-0-	-911	-0-	29	1	250	2	Y	1					5
							1	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 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
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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	760	2	8	9	Y	7	11	1			55
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	201	2	7	9	Y	6	5	1			56
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	2	10	9	Y	9	16	1			49

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	414	1	2468	2	Y	33	51	1			60
							36	9									
01	2046	X	1578	-0-	-468	-0-	190	1	1380	2	Y	7					67
							8	9									
02	1848	N	1437	-0-	-411	-0-	258	1	1162	2	Y	15					82
							17	9									

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. (I) GAS 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	T. A.		940	-0-	940	5604	109	1	820	2	Y	10	14	1			13
							11	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5604					Y	-0-					13
11	5604	X	-0-	-0-	-5604	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	83	1	712	2	Y	9	9	1			13
							10	9									
02	T. A.		394	-0-	394	394	41	1	351	2	Y	2					15
							2	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	1105	1	6641	2	Y	49					99
							54	9									
10	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	1175	1	7168	2	Y	56	141	1			14
							62	9									
11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	1137	1	7018	2	Y	74					88
							81	9									
12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	988	1	5886	2	Y	79	121	1			46
							87	9									
01	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	1071	1	7793	2	Y	39					85
							43	9									
02	7700	X	5330	-0-	-2370	-0-	956	1	4312	2	Y	56					141
							62	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 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
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	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1876	2	20	9	Y	18	26	1			17
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1075	2	29	9	Y	26	25	1			18
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2416	2	26	9	Y	24	39	1			3

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 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
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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	118	1	1044	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	84	1	726	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
02	588	N	297	-0-	-291	-0-	31	1	264	2	Y	2					2
							2	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	270	-0-	-1683	-0-	207	1	53	2	Y	9					124
							10	9									
01	1953	N	362	-0-	-1591	-0-	107	1	255	2	Y	-0-					124
02	2156	N	66	-0-	-2090	-0-	34	1	32	2	Y	-0-					124

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	565	-0-	-830	-0-	112	1	425	2	N	25					179
							28	9									
01	1147	N	445	-0-	-702	-0-	100	1	328	2	N	15					194
							17	9									
02	756	N	234	-0-	-522	-0-	61	1	167	2	N	5					199
							6	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	122	1	1073	2	N	16					84
							18	9									
01	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	128	1	1101	2	N	5					89
							6	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	124	1	1053	2	N	-0-					89

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
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	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-					117
01	155	N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	N	-0-					117
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					117

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
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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	108	1	643	2	N	8	13	1			76
							9	9									
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	249	1	1814	2	N	9					85
							10	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	150	1	678	2	N	9					94
							10	9									

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
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	159	-0-	-182	-0-	16	1	143	2	N	-0-					164
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	16	1	137	2	N	-0-					164
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	14	1	115	2	N	-0-					164

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
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
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	N	1					105
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	4					109

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
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-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	65	1	355	2	N	-0-					-0-
02	364	N	58	-0-	-306	-0-	58	1			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	91	1	501	2	N	-0-					-0-
02	560	N	83	-0-	-477	-0-	83	1			N	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	806	N	421	-0-	-385	-0-	414	2	7	9	N	6					8
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	10					18

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
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
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1441	2	101	9	N	92	192	1			94
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	26					120

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
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
01	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					50
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	45					95

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2232	N	1462	-0-	-770	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	85	1	466	2	N	-0-					-0-
02	588	N	81	-0-	-507	-0-	81	1			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

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-
01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

09	450	N	214	-0-	-236	-0-	10 3	1 9	201	2	Y	3	4	1			1
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40 8	1 9	617	2	Y	7	7	1			1
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	35 7	1 9	554	2	Y	6	4	1			3
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	486	2	Y	12	12	1			3
01	651	N	492	-0-	-159	-0-	22 18	1 9	452	2	Y	16	12	1			7
02	560	N	176	-0-	-384	-0-	7 29	1 9	140	2	Y	26	18	1			15

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	61	1	1543	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	53	1	1285	2	Y	23	17	1			17
							25	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

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

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

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-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	738	2	Y	-0-					-0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

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									
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	218	1	4467	2	Y	59					96
							65	9									
02	4536	X	4279	-0-	-257	-0-	204	1	4042	2	Y	30	96	1			30
							33	9									

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
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

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	2	Y	14					33
							15	9									
10	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	86	1	1336	2	Y	10	27	1			16
							11	9									
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	81	1	1302	2	Y	13					29
							14	9									
12	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	79	1	1316	2	Y	16	33	1			12
							18	9									
01	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	64	1	1317	2	Y	20					32
							22	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1258	2	Y	10	32	1			10
							11	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

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-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

09	450	X	372	-0-	-78	-0-	17	1	354	2	Y	1					3
							1	9									
10	532	X	532	-0-	-0-	-0-	32	1	499	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	600	X	459	-0-	-141	-0-	27	1	431	2	Y	1					3
							1	9									
12	620	X	428	-0-	-192	-0-	24	1	402	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	620	X	449	-0-	-171	-0-	21	1	426	2	Y	2					3
							2	9									
02	476	X	105	-0-	-371	-0-	5	1	99	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	95	1	1955	2	Y	41					93
							45	9									
10	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	75	1	1163	2	Y	20	77	1			36
							22	9									
11	2010	N	214	-0-	-1796	-0-	12	1	192	2	Y	9					45
							10	9									
12	2170	N	1029	-0-	-1141	-0-	57	1	955	2	Y	15	49	1			11
							17	9									
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	Y	42					53
							46	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	Y	19	52	1			20
							21	9									

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
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

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

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-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-

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
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-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	754	2	Y	9	3	1			6
							10	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	889	2	Y	23	12	1			17
							25	9									

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
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-
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	32	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	619	-0-	-25	-0-	30	1	589	2	Y	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
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-
01	310	N	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
02	252	N	100	-0-	-152	-0-	5	1	95	2	Y	-0-				-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

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

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

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
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								
01	930	N	841	-0-	-89	-0-	26	1	528	2	Y	261	208	1		118
							287	9								
02	840	N	689	-0-	-151	-0-	22	1	434	2	Y	212	207	1		123
							233	9								

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

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
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								
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	105	1	2146	2	Y	94	77	1		43
							103	9								
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	108	1	2142	2	Y	75	74	1		44
							83	9								

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

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
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-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

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									
01	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	131	1	2684	2	N	78	64	1			36
							86	9									
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	128	1	2550	2	N	62	62	1			36
							68	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

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-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

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									
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	107	2	N	6	6	1			3
							7	9									
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	2	1	34	2	N	2	4	1			1
							2	9									

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
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									
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	95	1	1954	2	N	31	26	1			14
							34	9									
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	92	1	1831	2	N	26	25	1			15
							29	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

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									
01	1054	X	507	-0-	-547	-0-	23	1	472	2	N	11	8	1			5
							12	9									
02	672	X	34	-0-	-638	-0-	1	1	30	2	N	3	6	1			2
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

09	4800	X	3910	-0-	-890	-0-	125 18	1 9	3767	2	N	16	11	1			16
10	4960	X	4005	-0-	-955	-0-	131 32	1 9	3842	2	N	29	29	1			16
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	123 13	1 9	3617	2	N	12	19	1			9
12	4030	X	4007	-0-	-23	-0-	138 23	1 9	3846	2	N	21	18	1			12
01	4030	X	4026	-0-	-4	-0-	153 22	1 9	3851	2	N	20	19	1			13
02	3640	X	3405	-0-	-235	-0-	133 31	1 9	3241	2	N	28	20	1			21

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	55 11	1 9	1133	2	N	10	11	1			3
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	74 13	1 9	1148	2	N	12	13	1			2
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	70 13	1 9	1116	2	N	12	8	1			6
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	68 18	1 9	1141	2	N	16	18	1			4
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	55 18	1 9	1127	2	N	16	13	1			7
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	52 13	1 9	1037	2	N	12	12	1			7

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	166 100	1 9	3407	2	N	91	86	1			28
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	208 106	1 9	3228	2	N	96	107	1			17
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	181 108	1 9	2891	2	N	98	66	1			49
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	164 140	1 9	2741	2	N	127	142	1			34
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	129 139	1 9	2634	2	N	126	103	1			57
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	121 110	1 9	2399	2	N	100	99	1			58

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

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-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2203	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2100	-0-	-28	-0-	101	1	1999	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	198	1	4062	2	N	186	128	1			84
							205	9									
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	191	1	3786	2	N	174	157	1			101
							191	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

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									
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	63	1	1291	2	N	12	13	1			6
							13	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	10	10	1			6
							11	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10090 - 10288

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									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

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-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 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
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									
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	134	1	2754	2	N	188	155	1			85
							207	9									
02	2828	X	2677	-0-	-151	-0-	120	1	2392	2	N	150	148	1			87
							165	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

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									
01	558	N	307	-0-	-251	-0-	13	1	263	2	N	28	18	1			13
							31	9									
02	448	N	4	-0-	-444	-0-	1	2	3	9	N	3	14	1			2

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

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									
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	33	1	838	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	28	1	689	2	N	4	3	1			3
							4	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

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									
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	241	1	4935	2	N	94	77	1			43
							103	9									
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	219	1	4337	2	N	75	74	1			44
							83	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

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									
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	171	1	4297	2	N	33	36	1			21
							36	9									
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	156	1	3815	2	N	48	34	1			35
							53	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

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-
01	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	145	1	2974	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	153	1	3039	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	90	1	1854	2	N	-0-					75
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	84	1	1671	2	N	2					77
							2	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

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									
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	156	1	3916	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	145	1	3537	2	N	3	2	1			2
							3	9									

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

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									
01	2790	X	1773	-0-	-1017	-0-	65	1	1640	2	N	62	58	1			40
							68	9									
02	2296	N	1394	-0-	-902	-0-	51	1	1242	2	N	92	64	1			68
							101	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

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-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	75	1	1872	2	N	93	184	1			59
							102	9									
02	1848	N	1775	-0-	-73	-0-	69	1	1684	2	N	20					79
							22	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	188	1	66	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	47	1	22	2	N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1814					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1814					N	-0-					92

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 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
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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					71
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	66	1			5
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					5

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2875					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2875					N	-0-					-0-
11	2926		51	-0-	-2875	-0-	51	1			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

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

ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	611	-0-	-49	-0-	36	1	567	2	N	7	12	1	1	8	82
							8	9									
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	566	2	N	14	13	1			83
							15	9									
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	35	1	527	2	N	11	12	1	1	8	81
							12	9									
12	620	N	529	-0-	-91	-0-	31	1	474	2	N	22	19	1			84
							24	9									
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	31	1	478	2	N	22	20	1	1	8	85
							24	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	N	20	13	1	1	8	91
							22	9									

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

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
01	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	85	1	1312	2	N	-0-					25
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	85	1	1273	2	N	-0-					25

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

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
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	192	1	2978	2	N	-0-					156
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	182	1	2709	2	N	-0-					156

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

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									
01	3596	X	3089	-0-	-507	-0-	185	1	2863	2	N	37	32	1	4	8	93
							41	9									
02	3248	X	2867	-0-	-381	-0-	178	1	2652	2	N	34	21	1	3	8	103
							37	9									

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

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-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	1234	2	N	2	2	8			155
10	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	71 2	1 9	1148	2	N	2	1	8			156
11	1380	N	1114	-0-	-266	-0-	70 1	1 9	1043	2	N	1	2	1			155
12	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	76 1	1 9	1158	2	N	1	1	8			155
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	74 4	1 9	1145	2	N	4	4	8			155
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	980	2	N	2	2	8			155

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

09	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	426 282	1 9	6731	2	N	256	203	1	3	8	190
10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	421 329	1 9	6844	2	N	299	208	1	2	8	279
11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	354 125	1 9	5285	2	N	114	203	1	3	8	187
12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	302 248	1 9	4580	2	N	225	219	1	1	8	192
01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	407 171	1 9	6308	2	N	155	219	1	4	8	124
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	387 228	1 9	5759	2	N	207	22	1	3	8	306

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

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	1 9	117	2	N	1	1	1			1
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	109	2	N	1	1	1			1
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					1

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

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									
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	106	1	1643	2	N	10	9	1			44
							11	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	104	1	1550	2	N	9	6	1			47
							10	9									

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

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									
01	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	90	1	1391	2	N	72	157	1			25
							79	9									
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	102	1	1513	2	N	34					59
							37	9									

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	20	1	303	2	N	-0-					265
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					265

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	99	1	1558	2	N	91	13	1	16	8	199
							100	9									
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	97	1	1580	2	N	88	191	1	8	8	88
							97	9									
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	97	1	1443	2	N	26	14	1	17	8	83
							29	9									
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	111	1	1686	2	N	40	23	1	9	8	91
							44	9									
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	99	1	1528	2	N	229	196	1	26	8	98
							252	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	87	1	1302	2	N	78	16	1	18	8	142
							86	9									

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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													
01	248	N	5	-0-	-243	-0-	1	1	1	2	N	3	3	8							79
							3	9													
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	513	2	N	2	2	8							79
							2	9													

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) //CONT.// 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
01	310	N	86	-0-	-224	-0-	25	1	61	2	N	-0-					192
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	136	1	1599	2	N	-0-					192

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
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-
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-

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
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-
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-

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					21

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
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-
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-

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					25

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 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
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-
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-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

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-
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-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			34

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

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-
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-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

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-
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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					65

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

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-
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-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

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-
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-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					56
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

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-
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-

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					96
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	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-
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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 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
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-
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-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 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
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-
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-

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
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	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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
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	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					27
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					27

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
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	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					183
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					183
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					183

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 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
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					147
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					147
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 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
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-
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-

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
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-

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 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
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					19
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 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
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					20

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					20

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
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-
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-

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					139
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					139
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					139

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					2

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
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					81
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					81
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					81

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					128
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					128
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					128

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO WILLACY WELL #: RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

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									
01	372	N	289	-0-	-83	B	-0-	68	1	213	2	Y	7					76
								8	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	57	1	165	2	Y	5					81
								6	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

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-
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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
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-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

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-
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-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10562 - 10670

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-
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-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

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-
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-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

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-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

09	510	N	471	-0-	-39	B	-6379	27 13	1 9	431	2	N	12	18	1	3	8	80
10	434	N	490	-0-	56	B	-6323	27 24	1 9	439	2	N	22	19	1	2	8	81
11	480	N	482	-0-	2	B	-6321	29 21	1 9	432	2	N	19	18	1	3	8	79
12	496	N	539	-0-	43	B	-6278	31 39	1 9	469	2	N	35	28	1	2	8	84
01	496	N	536	-0-	40	B	-6238	30 36	1 9	470	2	N	33	28	1	4	8	85
02	448	N	480	-0-	32	B	-6206	28 33	1 9	419	2	N	30	18	1	3	8	94

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410					N	-0-					21

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993					N	-0-					23

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
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-
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-

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
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									
01	8182	X	8182	-0-	-0-		-0-	352	1	7824	2	Y	5					11
								6	9									
02	7376	X	7376	-0-	-0-		-0-	332	1	7041	2	Y	3	12	1			2
								3	9									

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	929	N	929	-0-	-0-		-0-	40	1	885	2	Y	4					10
								4	9									
02	857	N	857	-0-	-0-		-0-	38	1	816	2	Y	3	11	1			2
								3	9									

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-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
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-
01	211	X	7	-0-	-204	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	104	X	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	7068	X	6746	-0-	-322	-0-	290	1	6456	2	Y	-0-					-0-
02	6468	X	6026	-0-	-442	-0-	272	1	5754	2	Y	-0-					-0-
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									
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	39	1	861	2	Y	60					143
							66	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	761	2	Y	41	158	1			26
							45	9									

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
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-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	463	3	Y	-0-					10
02	2800	N	4554	-0-	1754	1754	282	1	4268	3	Y	4					14
							4	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 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
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	1					2
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					2
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	588	3	Y	-0-					2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 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
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
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	71	1	968	3	Y	-0-					20
02	2800	N	7719	-0-	4919	4919	473	1	7239	3	Y	6					26
							7	9									

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
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
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	94	1	1289	3	Y	-0-					14
02	2800	N	7303	-0-	4503	4503	446	1	6851	3	Y	5					19
							6	9									

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	217	1	2967	3	Y	-0-					14
02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	622	1	9299	3	Y	7					21
							8	9									

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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. (I) GAS 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	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
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	64	1	879	3	Y	-0-					10
02	2800	N	2943	-0-	143	143	184	1	2757	3	Y	2					12
							2	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 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
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	1					5
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	3	Y	-0-					5
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	120	1	1796	3	Y	1					6
							1	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					3
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	947	3	Y	1					4
							1	9									

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					1
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	1					2
							1	9									

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

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-
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-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

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
01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	473	1	6718	3	Y	-0-					16
02	19875	X	19875	-0-	-0-	-0-	1217	1	18644	3	Y	13					29
							14	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

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
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	127	1	1737	3	Y	-0-					22
02	2800	N	6678	-0-	3878	3878	413	1	6261	3	Y	4					26
							4	9									

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

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-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					3
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	832	3	Y	1					4
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

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
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	65	1	873	3	Y	-0-					6
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	124	1	1912	3	Y	1					7
							1	9									

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

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
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	56	1	807	3	Y	-0-					5
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	73	1	1078	3	Y	1					6
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

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-
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-

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
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
01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	407	1	5716	3	Y	-0-					12
02	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	572	1	8425	3	Y	2					14
							2	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

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
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	Y	-0-					5
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1044	3	Y	1					6
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

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
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	47	1	681	3	Y	-0-					8
02	2800	N	5157	-0-	2357	2357	321	1	4834	3	Y	2					10
							2	9									

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					2
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	Y	-0-					2

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

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-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	256	1	3610	3	Y	-0-					10
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	409	1	6290	3	Y	3					13
							3	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					2
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	Y	1					3
							1	9									

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 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
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
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	3	Y	-0-					2
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	85	1	1311	3	Y	1					3
							1	9									

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 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
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
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					3
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	100	1	1540	3	Y	1					4
							1	9									

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 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
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-
01	3999 X	3627	-0-	-372	-0-	422	1	3205	3	N	-0-					-0-
02	3668 X	3405	-0-	-263	-0-	407	1	2998	3	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1922 N	780	-0-	-1142	-0-	91	1	689	3	N	-0-					-0-
02	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	151	1	1108	3	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 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
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-
01	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	608	1	4616	3	N	-0-					-0-
02	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	648	1	4771	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	7781	X	7598	-0-	-183	-0-	884	1	6714	3	N	-0-					-0-
02	7812	X	7111	-0-	-701	-0-	851	1	6260	3	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

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-
01	8463	X	7956	-0-	-507	-0-	926	1	7030	3	N	-0-					-0-
02	8288	X	7458	-0-	-830	-0-	892	1	6566	3	N	-0-					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

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-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	58	1	442	3	N	-0-					-0-
02	532	N	423	-0-	-109	-0-	51	1	372	3	N	-0-					-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
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.		2811	-0-	2811	8892	140	1	2660	2	Y	10	65	1			89
							11	9									
01	T. A.		1942	-0-	1942	10834	101	1	1841	2	Y	-0-					89
02	14444	X	3610	-0-	-10834	-0-	231	1	3379	2	Y	-0-					89

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
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	N	-0-					18
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					18
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	7					25
							8	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	434	-0-	-279	-0-	57	1	377	2	N	-0-					100
01	868	N	389	-0-	-479	-0-	55	1	334	2	N	-0-					100
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	75	1	467	2	N	2					102
							2	9									

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
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	175	-0-	-11	-0-	23	1	152	2	Y	-0-					37
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	39	1	237	2	Y	-0-					37
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	227	2	Y	1					38
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	246	1	1629	2	Y	-0-					69
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	254	1	1551	2	Y	-0-					69
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	330	1	2049	2	Y	8					77
							9	9									

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
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	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	227	1	1502	2	Y	-0-					14
01	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	209	1	1272	2	Y	-0-					14
02	2100	X	848	-0-	-1252	-0-	117	1	728	2	Y	3					17
							3	9									

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
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	2	Y	-0-					4
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	11	1	69	2	Y	-0-					4
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					4

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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.		-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					29
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					29

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
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	3100	N	2087	-0-	-1013	3596	571	1	1514	2	N	2					125
							2	9									
01	5862	X	2266	-0-	-3596	-0-	86	1	2180	2	N	-0-					125
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	59	1	812	2	N	-0-					125

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
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	96	2	N	-0-					38
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	2	N	-0-					38
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					38

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
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	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	924	1	2739	2	Y	6	111	1			21
							7	9									
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	885	1	2004	2	Y	52					73
							57	9									
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	735	1	2036	2	Y	-0-					73

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
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	1774	-0-	-3093	-0-	297	1	1476	2	Y	1					111
							1	9									
01	4867	X	1567	-0-	-3300	-0-	262	1	1295	2	Y	9					120
							10	9									
02	2100	X	1323	-0-	-777	-0-	152	1	1168	2	Y	3					123
							3	9									

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	140	1	697	2	Y	-0-					22
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	176	1	868	2	Y	6					28
							7	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	173	1	1332	2	Y	3					31
							3	9									

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
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.		756	-0-	756	4080	30	1	564	2	Y	147	258	1			38
							162	9									
01	T. A.		891	-0-	891	4971	46	1	845	2	Y	-0-					38
02	6445	X	1474	-0-	-4971	-0-	94	1	1380	2	Y	-0-					38

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
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-
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-

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
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.		3191	-0-	3191	3191	873	1	2315	2	Y	3					40
							3	9									
01	T. A.		3784	-0-	3784	6975	143	1	3641	2	Y	-0-					40
02	T. A.		1291	-0-	1291	8266	87	1	1193	2	Y	10					50
							11	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
*04		547	547	-0-	-0-	-0-	78	1	469	2	Y	-0-					138
*05		547	-0-	-0-	-547	-0-					Y	-0-					138
*06		547	-0-	-0-	-547	-0-					Y	-0-					138
*07		547	-0-	-0-	-547	-0-					Y	-0-					138
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

*03		434 N	81	-0-	-353	-0-	24	1	57	2	Y	-0-					67
*04	T. A.		179	-0-	179	179	45	1	134	2	Y	-0-					67
*05	T. A.		149	-0-	149	328	18	1	131	2	Y	-0-					67
*06	T. A.		214	-0-	214	542	35	1	179	2	Y	-0-					67
*07	T. A.		348	-0-	348	890	24	1	324	2	Y	-0-					67
*08		1238 X	348	-0-	-890	-0-	43	1	305	2	Y	-0-					67
*09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					67
*10	T. A.		378	-0-	378	378	38	1	340	2	Y	-0-					67
*11	T. A.		358	-0-	358	736	52	1	306	2	Y	-0-					67
*12	T. A.		243	-0-	243	979	32	1	211	2	Y	-0-					67
*01	T. A.		511	-0-	511	1490	72	1	439	2	Y	-0-					67
*02		1679 X	189	-0-	-1490	-0-	26	1	163	2	Y	-0-					67

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

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.		110	-0-	110	1186	4	1	82	2	Y	22	38	1			39
							24	9									
01	T. A.		519	-0-	519	1705	27	1	492	2	Y	-0-					39
02		2440 X	735	-0-	-1705	-0-	47	1	688	2	Y	-0-					39

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

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	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					27
02		123 X	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-					27

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	2319	-0-	-998	-0-	277	1	2042	2	Y	-0-					171
*04	2910	X	545	-0-	-2365	-0-	78	1	467	2	Y	-0-					171
*05	1178	X	1097	-0-	-81	-0-	393	1	704	2	Y	-0-	171	1			-0-
*06	2280	X	803	-0-	-1477	-0-	162	1	641	2	Y	-0-					-0-
*07	2356	X	366	-0-	-1990	-0-	296	1	70	2	Y	-0-					-0-
*08	1116	N	179	-0-	-937	-0-	145	1	34	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4082	-0-	1082	1082	494	1	3588	2	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		5422	-0-	5422	6504	150	1	5272	2	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		4288	-0-	4288	10792	650	1	3638	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		3721	-0-	3721	14513	1019	1	2702	2	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		3970	-0-	3970	18483	150	1	3820	2	Y	-0-					-0-
*02	20226	X	1743	-0-	-18483	-0-	118	1	1625	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

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									
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	96	2	N	5	3	1			49
							6	9									
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	10	1	81	2	N	3	4	1			48
							3	9									

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

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									
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	145	1	1330	2	N	1	8	1			123
							1	9									
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	111	1	948	2	N	7	4	1			126
							8	9									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

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									
01	3658	X	3511	-0-	-147	-0-	345	1	3166	2	N	-0-	19	1			61
02	3304	X	3148	-0-	-156	-0-	328	1	2800	2	N	18	8	1			71
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	4	1	32	2	N	-0-	2	1			22
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	1	1	1			22
							1	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	185	1	1796	2	N	9	7	1			168
							10	9									
*01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	204	1	1875	2	N	1	144	1			25
							1	9									
02	2044	N	1867	-0-	-177	-0-	195	1	1661	2	N	10	5	1			30
							11	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 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
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									
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	249	1	2289	2	N	2	15	1			28
							2	9									
02	2324	N	2223	-0-	-101	-0-	232	1	1978	2	N	12	7	1			33
							13	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 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
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									
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	354	1	3253	2	N	2	21	1			148
							2	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	335	1	2856	2	N	18	11	1			155
							20	9									

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
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									
01	4805	X	4435	-0-	-370	-0-	435	1	3999	2	N	1	25	1			66
							1	9									
02	4284	X	4003	-0-	-281	-0-	417	1	3561	2	N	23	13	1			76
							25	9									

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
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									
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	86	1	794	2	N	12	14	1			77
							13	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	80	1	685	2	N	18	12	1			83
							20	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	91	-0-	-389	-0-	10	1	81	2	N	-0-					12
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	43	1	389	2	N	2					14
							2	9									
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	38	1	363	2	N	-0-					14
12	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	263	1	2558	2	N	50	2	1			62
							55	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	406	2	N	1	15	1			48
							1	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	380	2	N	2	8	1			42
							2	9									

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 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
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									
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	92	1	846	2	N	-0-	5	1			74
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	89	1	758	2	N	5	3	1			76
							6	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					7
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					7

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 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
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									
01	248	N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	2	N	-0-	3	1			34
02	168	N	1	-0-	-167	-0-	1	2			N	-0-	4	1			30

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 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
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									
01	4619	X	4508	-0-	-111	-0-	442	1	4063	2	N	3	132	1			35
							3	9									
02	4172	X	4135	-0-	-37	-0-	431	1	3681	2	N	21	9	1			47
							23	9									

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
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									
01	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	123	1	1129	2	N	5	7	1			62
							6	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	125	1	1064	2	N	7	4	1			65
							8	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77

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
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									
01	9269	X	9016	-0-	-253	-0-	881	1	8090	2	N	41	52	1			342
							45	9									
02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	859	1	7327	2	N	67	205	1			204
							74	9									

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
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									
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	115	1	1059	2	N	2	11	1			75
							2	9									
02	1064	N	1037	-0-	-27	-0-	108	1	920	2	N	8	11	1			72
							9	9									

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
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									
01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	746	1	6856	2	N	42	43	1			164
							46	9									
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	724	1	6181	2	N	183	22	1			325
							201	9									

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

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
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									
01	2821	X	2326	-0-		-495	-0-		2324	1	2	9	Y	2	2	1			13
02	2548	X	2537	-0-		-11	-0-		280	1	2257	2	Y	-0-					13

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

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
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									
01	5611	X	5597	-0-		-14	-0-		5575	1	22	9	Y	20					28
02	5068	X	5065	-0-		-3	-0-		557	1	4485	2	Y	21					49
									23	9									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

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
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
01	471	N	471	-0-		-0-	-0-		471	1			Y	-0-					4
02	476	N	410	-0-		-66	-0-		45	1	365	2	Y	-0-					4

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

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
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									
01	744	N	577	-0-		-167	-0-		577	1			Y	-0-					7
02	616	N	519	-0-		-97	-0-		57	1	462	2	Y	-0-					7

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

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
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									
01	1023	N	922	-0-		-101	-0-		919	1	3	9	Y	3					3
02	987	N	987	-0-		-0-	-0-		109	1	874	2	Y	4					7
									4	9									

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
09	2790	X	1272	-0-	-1518	-0-	130	1	1138	2	Y	4	3	1			11
							4	9									
10	2573	X	1195	-0-	-1378	-0-	126	1	1059	2	Y	9	8	1			12
							10	9									
11	2430	X	1173	-0-	-1257	-0-	109	1	1056	2	Y	7	8	1			11
							8	9									
12	2480	X	1398	-0-	-1082	-0-	209	1	1180	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
01	2108	X	1141	-0-	-967	-0-	1132	1	9	9	Y	8	8	1			5
02	1176	X	961	-0-	-215	-0-	105	1	849	2	Y	6	4	1			7
							7	9									

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
09	2130	N	1928	-0-	-202	-0-	196	1	1721	2	Y	10	7	1			12
							11	9									
10	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	204	1	1720	2	Y	16	14	1			14
							18	9									
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	188	1	1816	2	Y	13	14	1			13
							14	9									
12	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	266	1	1501	2	Y	15	21	1			7
							17	9									
01	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	1760	1	17	9	Y	15	14	1			8
02	1876	N	1691	-0-	-185	-0-	186	1	1494	2	Y	10	7	1			11
							11	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1948	1	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	205	1	1648	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	3224	X	2495	-0-	-729	-0-	2486	1	9	9	Y	8					11
02	2912	X	2362	-0-	-550	-0-	260	1	2092	2	Y	9					20
							10	9									

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	(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
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									
01	1705	N	1333	-0-		-372	-0-	1325	1	8	9	Y	7	7	1			7
02	1624	N	1196	-0-		-428	-0-	131	1	1058	2	Y	6	4	1			9
								7	9									

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	(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
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									
01	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	1319	1	1	9	Y	1	1	1			7
02	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	120	1	964	2	Y	-0-					7

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	(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
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
01	930	X	905	-0-		-25	-0-	905	1			Y	-0-					14
02	3478	X	3478	-0-		-0-	-0-	384	1	3094	2	Y	-0-					14

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	(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
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									
01	1674	N	1522	-0-		-152	-0-	1516	1	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1456	N	1178	-0-		-278	-0-	130	1	1044	2	Y	4	2	1			2
								4	9									

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

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
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									
01	1675	N	1675	-0-		-0-	-0-	1671	1	4	9	Y	4	4	1			1
02	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	150	1	1203	2	Y	3	2	1			2
								3	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 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
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									
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	369	1	2254	2	Y	18	40	1			2
							20	9									
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	342	1	2122	2	Y	24	26	1			-0-
							26	9									

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
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									
01	1457	X	1355	-0-	-102	-0-	1354	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1316	X	1034	-0-	-282	-0-	114	1	920	2	Y	-0-					-0-

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
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									
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	662	1	4040	2	Y	2					105
							2	9									
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	505	1	3131	2	Y	4	7	1			99
							4	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	217	N	78	-0-	-139	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	47	-0-	-233	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

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									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	53	1	323	2	Y	-0-					35
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	45	1	277	2	Y	-0-					35

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

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									
01	1054	N	962	-0-	-92	-0-	135	1	821	2	Y	5					25
							6	9									
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	126	1	779	2	Y	10	23	1			12
							11	9									

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

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									
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	459	1	2803	2	Y	8	18	1			38
							9	9									
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	347	1	2153	2	Y	11	30	1			19
							12	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

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									
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	284	1	1734	2	Y	9					11
							10	9									
02	1876	N	1631	-0-	-245	-0-	223	1	1386	2	Y	20	31	1			-0-
							22	9									

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

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
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	197	1	1200	2	Y	-0-					63
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	169	1	1051	2	Y	-0-					63

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

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									
01	589	N	23	-0-	-566	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					5
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	69	1	430	2	Y	-0-					5

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

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									
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	367	1	2240	2	Y	-0-					88
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	216	1	1337	2	Y	-0-					88

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

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									
01	2759	X	1913	-0-	-846	-0-	267	1	1632	2	Y	13	29	1			49
							14	9									
02	2492	X	2300	-0-	-192	-0-	317	1	1963	2	Y	18	31	1			36
							20	9									

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
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-
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	398	1	2426	2	Y	-0-					-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	412	1	2552	2	Y	-0-					-0-

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
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									
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	614	1	3743	2	Y	33					47
							36	9									
02	3444	X	2596	-0-	-848	-0-	350	1	2169	2	Y	70	117	1			-0-
							77	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

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
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									
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	186	1	1134	2	Y	-0-					8
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	157	1	974	2	Y	-0-					8

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

09	4770	X	3575	-0-	-1195	-0-	365	1	3202	2	N	7					50
							8	9									
10	4774	X	3141	-0-	-1633	-0-	330	1	2778	2	N	30					80
							33	9									
11	4620	X	2789	-0-	-1831	-0-	256	1	2470	2	N	57					137
							63	9									
12	4309	X	3400	-0-	-909	-0-	498	1	2816	2	N	78	177	1			38
							86	9									
01	4309	X	3532	-0-	-777	-0-	3477	1	55	9	N	50					88
02	3332	X	2959	-0-	-373	-0-	321	1	2581	2	N	52					140
							57	9									

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

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									
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	850	1	5186	2	Y	18	40	1			27
							20	9									
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	448	1	2781	2	Y	23	37	1			13
							25	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

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									
01	6604	X	3752	-0-	-2852	-0-	3699	1	53	9	Y	48	47	1			9
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	424	1	3409	2	Y	38	25	1			22
							42	9									

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
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									
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	38	1	230	2	Y	-0-					1
02	448	N	285	-0-	-163	-0-	40	1	245	2	Y	-0-					1

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	1			N	-0-					25
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	116	1	931	2	N	-0-					25

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 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
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									
01	2629	N	2032	-0-	-597	-0-	285	1	1737	2	Y	9	20	1			78
							10	9									
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	291	1	1802	2	Y	13	21	1			70
							14	9									

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
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									
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	269	1	1641	2	Y	-0-					1
02	1680	N	765	-0-	-915	-0-	106	1	659	2	Y	-0-					1

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

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									
01	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	581	1	2123	2	Y	66	63	1			27
							73	9									
02	2744	X	1792	-0-	-952	-0-	359	1	1376	2	Y	52	41	1			38
							57	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

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									
01	868	N	744	-0-	-124	-0-	105	1	639	2	Y	-0-					1
02	2800	N	5002	-0-	2202	2202	695	1	4307	2	Y	-0-					1

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

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									
01	7347	X	6267	-0-	-1080	-0-	880	1	5370	2	Y	15	33	1			15
							17	9									
02	6636	X	4532	-0-	-2104	-0-	626	1	3883	2	Y	21	35	1			1
							23	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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
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-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

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									
01	3162	X	3158	-0-	-4	-0-	442	1	2696	2	Y	18					68
							20	9									
02	2856	X	2827	-0-	-29	-0-	393	1	2434	2	Y	-0-					68

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

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									
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	1201	1	4387	2	Y	128	123	1			51
							141	9									
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1030	1	3946	2	Y	100	80	1			71
							110	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	153	1	561	2	Y	-0-					18
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	133	1	511	2	Y	-0-					18

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. (I) GAS 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	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									
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	100	1	609	2	Y	-0-					48
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	87	1	543	2	Y	-0-					48

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
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									
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	112	1	682	2	Y	-0-					3
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	80	1	494	2	Y	-0-					3

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 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
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									
01	5332	X	650	-0-	-4682	-0-	615	1	35	9	Y	32					94
02	4816	X	790	-0-	-4026	-0-	83	1	671	2	Y	33					127
							36	9									

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. (I) GAS 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	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-
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	426	1	2602	2	Y	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	307	1	1904	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1954	1	23	9	Y	21	20	1			15
02	1932	N	1697	-0-	-235	-0-	186	1	1494	2	Y	15	10	1			20
							17	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	274	1	1675	2	Y	-0-					3
02	1904	N	1640	-0-	-264	-0-	228	1	1412	2	Y	-0-					3

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 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
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									
01	5239	X	5062	-0-	-177	-0-	4912	1	150	9	Y	136	132	1			6
02	4732	X	3620	-0-	-1112	-0-	388	1	3125	2	Y	97	63	1			40
							107	9									

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3410	X	2256	-0-	-1154	-0-	2213	1	43	9	N	39	38	1			11
02	3080	X	2130	-0-	-950	-0-	232	1	1864	2	N	31	20	1			22
							34	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-		11351	1	87	9	Y	79	77	1			7
02	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-		1058	1	8511	2	Y	58	38	1			27
								64	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

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
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									
01	14074	X	10089	-0-	-3985	-0-		2137	1	7811	2	Y	128	123	1			18
								141	9									
02	12712	X	9878	-0-	-2834	-0-		2021	1	7747	2	Y	100	80	1			38
								110	9									

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

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
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									
01	651	N	482	-0-	-169	-0-		68	1	414	2	Y	-0-					6
02	448	N	367	-0-	-81	-0-		51	1	316	2	Y	-0-					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2232	X	1469	-0-	-763	-0-		308	1	1126	2	Y	32	31	1			13
								35	9									
02	1848	X	1547	-0-	-301	-0-		314	1	1202	2	Y	28	22	1			19
								31	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 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
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
01	837	N	461	-0-	-376	-0-	65	1	396	2	Y	-0-					12
02	616	N	210	-0-	-406	-0-	29	1	181	2	Y	-0-					12

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

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									
01	2294	X	1996	-0-	-298	-0-	423	1	1544	2	Y	26	25	1			48
							29	9									
02	2072	X	1724	-0-	-348	-0-	352	1	1348	2	Y	22	18	1			52
							24	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

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									
01	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	1720	1	6284	2	Y	128	123	1			25
							141	9									
02	5964	X	5654	-0-	-310	-0-	1147	1	4397	2	Y	100	80	1			45
							110	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

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									
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	377	1	1376	2	Y	60	57	1			4
							66	9									
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	346	1	1326	2	Y	52	41	1			15
							57	9									

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

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
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-
01	3069	X	2198	-0-	-871	-0-	137	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1820	-0-	-168	-0-	115	1	1705	2	N	-0-					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	N	2	2	1			12
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	3	2	9	N	2	2	1			12

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2026

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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
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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2026

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 03/03/2026

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2026

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2026

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2026

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
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									
01	21266	X	7670	-0-	-13596	-0-	7602	3	6	4	Y	56	59	1			20
							62	9									
02	13272	X	6649	-0-	-6623	-0-	6587	3	5	4	Y	52	51	1			21
							57	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

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

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8753 - 8776

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									
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2657	3	7	4	Y	70	74	1			25
							77	9									
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2226	3	6	4	Y	64	63	1			26
							70	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5394	X	4775	-0-	-619	-0-	4672	3	9	4	Y	85	94	1			30
							94	9									
02	4620	X	4461	-0-	-159	-0-	4356	3	9	4	Y	87	82	1			35
							96	9									

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
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
01	5952	X	2669	-0-	-3283	-0-	2555	3	114	9	Y	104	188	1			230
02	4088	X	2111	-0-	-1977	-0-	2046	3	65	9	Y	59					289

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2026

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

09	11610 X	10017	-0-	-1593	-0-	135 1 40 4		9659 3 183 9		Y	166	266	1			46
10	11687 X	10560	-0-	-1127	-0-	140 1 217 4		9991 3 212 9		Y	193	200	1			39
11	10650 X	9555	-0-	-1095	-0-	135 1 203 4		8991 3 226 9		Y	205	170	1			74
12	10447 X	9775	-0-	-672	-0-	140 1 207 4		9199 3 229 9		Y	208	197	1			85
01	10571 X	8080	-0-	-2491	-0-	140 1 198 4		7565 3 177 9		Y	161	189	1			57
02	9548 X	8549	-0-	-999	-0-	126 1 186 4		8033 3 204 9		Y	185	167	1			75

KING RANCH TIJERINA WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814

09	5700 X	5569	-0-	-131	-0-	5542 3 24 9		3 4		Y	22	47	1			6
10	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5984 3 32 9		1 4		Y	29	29	1			6
11	5700 X	5453	-0-	-247	-0-	5421 3 31 9		1 4		Y	28	24	1			10
12	6138 X	5615	-0-	-523	-0-	5581 3 33 9		1 4		Y	30	28	1			12
01	6138 X	5743	-0-	-395	-0-	5711 3 31 9		1 4		Y	28	30	1			10
02	5432 X	4986	-0-	-446	-0-	4955 3 30 9		1 4		Y	27	26	1			11

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2663	3	3	4	N	31	33	1			11
							34	9									
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2366	3	3	4	N	30	29	1			12
							33	9									

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 10481 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	324	X	324	-0-	-0-	-0-	311	3	13	9	Y	12	13	1			7
02	364	X	268	-0-	-96	-0-	257	3	11	9	Y	10	9	1			8

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 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
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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					17
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					17

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
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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			5
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			5

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
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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					3
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			Y	-0-					3

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
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-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

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
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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	73	3	7	9	Y	6	7	1			33
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	60	3	6	9	Y	5	4	1			34

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
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
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					2
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					2

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
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-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 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
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-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 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
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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	3	2	9	Y	2	2	1			11
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	64	3	2	9	Y	2	1	1			12

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 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
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-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

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
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-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 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
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
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	139	3	13	9	Y	12	13	1			32
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	115	3	11	9	Y	10	9	1			33

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 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
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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			9
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			9

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

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
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	271	3	7	9	Y	6	7	1			24
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	223	3	6	9	Y	5	4	1			25

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					15
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					15

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3	3	1			26
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	62	3	2	9	Y	2	2	1			26

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			10
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			10

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. (I) GAS 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	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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	N	1	1	1			11
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	49	3	1	9	N	1	1	1			11

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. (I) GAS 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	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
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	278	3	13	9	Y	12	13	1			21
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	229	3	11	9	Y	10	9	1			22

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 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
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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	Y	3	3	1			6
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	3	2	9	Y	2	2	1			6

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					36
02	84	X	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					36

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 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
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-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	Y	2	2	1			24
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	3	2	9	Y	2	2	1			24

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 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
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-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 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
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-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	3	7	9	Y	6	7	1			2
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	82	3	6	9	Y	5	4	1			3

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
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-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	85	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*02	84	N	73	-0-	-11	-0-	70	3	3	9	Y	3	2	1			1

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
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
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	Y	6	7	1			29
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	232	3	6	9	Y	5	4	1			30

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
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-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-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
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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	72	3	4	9	N	4	4	1			13
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	59	3	3	9	N	3	3	1			13

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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2 9	Y	2	2	1				11
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	3	2 9	Y	2	1	1				12

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	118	3	7 9	Y	6	7	1				3
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	97	3	6 9	Y	5	4	1				4

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

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-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-						-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3		Y	-0-						-0-

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

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-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-						-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-						-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	181	3	7 9	Y	6	7	1				28
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	149	3	6 9	Y	5	4	1				29

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	124	3	13 9	Y	12	13	1				5
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	102	3	11 9	Y	10	9	1				6

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
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
01	141	X	141	-0-	-0-	-0-	128	3	13	9	Y	12	13	1			32
02	168	X	116	-0-	-52	-0-	105	3	11	9	Y	10	9	1			33

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
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-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			Y	-0-					-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
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
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	75	3	13	9	Y	12	13	1			11
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	62	3	11	9	Y	10	9	1			12

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
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
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	150	3	26	9	Y	24	26	1			5
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	123	3	21	9	Y	19	17	1			7

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
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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	78	3	4	9	Y	4	4	1			76
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	64	3	3	9	Y	3	3	1			76

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
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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			7
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			7

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
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
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	252	3	13	9	Y	12	13	1			6
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	208	3	11	9	Y	10	9	1			7

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
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
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	254	3	10	9	Y	9	9	1			3
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	209	3	8	9	Y	7	6	1			4

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	260	3	21	9	Y	19	21	1			5
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	214	3	18	9	Y	16	14	1			7

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	7068	X	6020	-0-	-1048	-0-	539	1	5411	3	Y	64					105
							70	9									
02	6384	X	4706	-0-	-1678	-0-	408	1	4243	3	Y	50	108	1			47
							55	9									

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
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
01	527	N	6	-0-	-521	-0-	1	1	5	3	N	-0-					5
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	1	4	1			2

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) //CONT.// 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6032 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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
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-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-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
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
01	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	3			N	-0-					63
02	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	3			N	-0-					63

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
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
01	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	3			Y	-0-					19
02	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	3			Y	-0-					19

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
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
01	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	3			Y	-0-					6
02	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	3			Y	-0-					6

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 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
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-
01	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					61
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					61

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					29
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					29

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 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
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-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 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
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-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					8
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					8

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					30
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					30

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	#	3099	-0-	-111	-0-	293 32	1 9	2774	3	N	29					63
10	3317	#	3144	-0-	-173	-0-	325 29	1 9	2790	3	N	26	70	1			19
11	3180	#	3032	-0-	-148	-0-	294 52	1 9	2686	3	N	47					66
12	3286	#	3241	-0-	-45	-0-	285 102	1 9	2854	3	N	93	34	1			125
01	3224	#	3118	-0-	-106	-0-	286 18	1 9	2814	3	N	16	119	1			22
02	2884	#	2688	-0-	-196	-0-	258	1	2430	3	N	-0-					22

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

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
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-
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	1084	1	3136	2	Y	-0-					-0-
*02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	952	1	2563	2	Y	-0-					-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 #: 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
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									
01	8463	X	8317	-0-	-146	-0-	2135	1	6174	2	Y	7	10	1			69
							8	9									
*02	7756	X	6934	-0-	-822	-0-	1874	1	5047	2	Y	12	16	1			65
							13	9									

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 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
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
01	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	23087	2	80	9	Y	73	107	1			722
*02	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	18874	2	139	9	Y	126	172	1			676

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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									
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	1064	1	3075	2	Y	10	14	1			6
							11	9									
*02	3556	X	3466	-0-	-90	-0-	933	1	2514	2	Y	17	23	1			-0-
							19	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

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
01	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9796	2	94	9	Y	85	125	1			1271
*02	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8009	2	162	9	Y	147	201	1			1217

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

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									
01	6231	X	4869	-0-	-1362	-0-	756	1	4079	3	N	31	81	1			42
							34	9									
02	5628	X	4051	-0-	-1577	-0-	665	1	3366	3	N	18					60
							20	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

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									
01	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	1265	1	12436	3	N	114	113	1			28
							125	9									
02	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	1262	1	11900	3	N	115					143
							127	9									

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
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
01	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	143	1	1410	3	N	-0-					27
02	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	147	1	1389	3	N	-0-					27

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
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									
01	6820	X	6119	-0-	-701	-0-	563	1	5539	3	N	15					140
							17	9									
02	6160	X	5783	-0-	-377	-0-	553	1	5211	3	N	17					157
							19	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 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
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									
01	11563	X	9696	-0-	-1867	-0-	891	1	8764	3	N	37					80
							41	9									
02	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	997	1	9405	3	N	15					95
							17	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	253	1	2488	3	N	32	160	1			44
							35	9									
02	2604	X	2521	-0-	-83	-0-	236	1	2229	3	N	51					95
							56	9									

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
09	15000	X	14510	-0-	-490	-0-	1382	1	13087	3	N	37					80
							41	9									
10	15407	X	15259	-0-	-148	-0-	1577	1	13539	3	N	130	182	1			28
							143	9									
11	14910	X	14337	-0-	-573	-0-	1411	1	12905	3	N	19					47
							21	9									
12	15035	X	14877	-0-	-158	-0-	1348	1	13504	3	N	23					70
							25	9									
01	15252	X	14250	-0-	-1002	-0-	1308	1	12862	3	N	73	69	1			74
							80	9									
02	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	1339	1	12631	3	N	109					183
							120	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

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	1	733	3	N	8					42
							9	9									
01	961	N	755	-0-	-206	-0-	67	1	663	3	N	23					65
							25	9									
02	812	N	637	-0-	-175	-0-	61	1	576	3	N	-0-					65

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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									
01	3875	#	3795	-0-	-80	-0-	350	1	3436	3	N	8					46
							9	9									
02	3492	R	3492	-0-	-0-	-0-	331	1	3119	3	N	38					84
							42	9									

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

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOM EAST (N-68) //CONT.// 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	25	34	1			-0-
							28	9									
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	82	-0-	-198	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-

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
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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	84	1	1005	3	Y	23	32	1			-0-
							25	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	62	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	272	-0-	-568	-0-	35	1	237	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MB ENERGY, LLC //CONT.// 100147
LAS RAICES WELL #: 2 RRCID -> 295911 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PETROVYBE OPCO LLC 101779
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 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
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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	93	7			19
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	42	1	74	2	Y	2					21
							2	9									
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	66	1	486	2	Y	2	14	7			5
							2	9									
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	66	1	117	2	Y	-0-					5
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	579	-0-	-196	-0-	69	1	508	2	Y	2	14	7			5
							2	9									
01	589	N	192	-0-	-397	-0-	69	1	123	2	Y	-0-					5
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	332	2	Y	1	15	7			6
							1	9									
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	45	1	80	2	Y	-0-					6
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	305	2	Y	2	12	7			15
							2	9									
*01	155	N	114	-0-	-41	-0-	41	1	73	2	Y	-0-					15
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	71	1	524	2	Y	-0-	13	7			20
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	71	1	126	2	Y	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	504	-0-	-54	-0-	60	1	442	2	Y	2	18	7			7
							2	9									
01	372	N	166	-0-	-206	-0-	60	1	106	2	Y	-0-					7
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	229	1	1689	2	Y	9	95	7			18
							10	9									
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	70	1	124	2	Y	1					19
							1	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					19

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	115	7			24
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	56	1	99	2	Y	1					25
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 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
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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	46	1	336	2	Y	-0-	2	7			4
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	46	1	81	2	Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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
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	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	17	7			3
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	61	1	109	2	Y	-0-					3
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	75	1	551	2	Y	2	21	7			8
							2	9									
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	75	1	133	2	Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	552	2	Y	3	16	7			6
							3	9									
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	75	1	133	2	Y	-0-					6
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	44	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	25	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-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
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-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
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	221	-0-	-27	-0-	84	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	110	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	89	1	154	3	Y	-0-					-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
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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	74	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	63	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	81	1	141	3	Y	-0-					-0-

VT GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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	184	-0-	-157	-0-	70	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	203	-0-	-231	-0-	75	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	151	1	261	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	188	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	188	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	146	1	251	3	Y	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	113	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	112	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	106	1	184	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	175	-0-	-135	-0-	65	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	88	1	152	3	Y	-0-					-0-

VT FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	206	1	338	3	N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	204	1	346	3	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	201	1	348	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	339	-0-	-2	-0-	128	1	210	3	Y	1					8
							1	9									
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	123	1	208	3	Y	1					9
							1	9									
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	98	1	170	3	Y	2					11
							2	9									

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 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
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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	29	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	3	Y	-0-					-0-

VT JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 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
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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	160	1	261	3	Y	-0-					4
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	135	1	229	3	Y	1					5
							1	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	148	1	256	3	Y	1					6
							1	9									

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	448	-0-	-79	-0-	122	1	326	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	247	-0-	-280	-0-	62	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	250	1	441	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 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
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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	198	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	215	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	246	1	424	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 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
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	380	-0-	-54	-0-	144	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	165	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	161	1	279	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 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
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	227	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	211	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	227	1	391	3	Y	-0-					-0-

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
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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	194	1	317	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	167	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	140	1	243	3	Y	-0-					-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
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	157	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	205	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	218	1	376	3	Y	-0-					-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
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	107	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	95	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	113	1	194	3	Y	-0-					-0-

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
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	124	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	100	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	117	1	203	3	Y	-0-					-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
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	109	-0-	-77	-0-	41	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	33	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	39	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	455	-0-	-41	-0-	173	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	169	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	180	1	311	3	Y	-0-					-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 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
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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	161	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	145	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	143	1	247	3	Y	-0-					-0-

VT DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	451	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	355	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	362	1	626	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	146	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	123	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	81	1	263	3	Y	-0-					-0-

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
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	90	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	99	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	54	1	161	3	Y	-0-					-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
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	66	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	124	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	123	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	197	1	341	3	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	234	1	382	3	Y	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	223	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	275	1	475	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 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
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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	179	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	171	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	171	1	295	3	Y	-0-					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	488	-0-	-39	-0-	185	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	190	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	178	1	308	3	Y	-0-					-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
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	204	-0-	-13	-0-	77	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	79	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	83	1	144	3	Y	-0-					-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
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	100	-0-	-55	-0-	35	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	31	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	15	1	48	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 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
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	73	1	135	3	N	-0-					7
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	62	1	151	3	N	-0-					7
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	42	1	139	3	N	1					8
							1	9									

VT HUNTER. LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 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
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	382	-0-	-145	-0-	8	1	374	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	380	-0-	-147	-0-	11	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	348	-0-	-156	-0-	5	1	343	3	Y	-0-					-0-

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
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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	13	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-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
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	236	-0-	-229	-0-	65	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	221	-0-	-244	-0-	56	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	65	1	115	3	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	275	-0-	-159	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	37	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 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
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	30	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

VT DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 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
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	87	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	87	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	83	1	142	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	153	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	124	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	93	1	304	3	Y	-0-					-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
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	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-

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
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	204	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	155	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	109	1	358	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	215	1	571	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	753	-0-	-208	-0-	190	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	251	1	442	3	Y	-0-					-0-

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
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	133	-0-	-53	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	238	-0-	-10	-0-	90	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	88	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	87	1	149	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	180	1	293	3	N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	175	1	298	3	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	169	1	292	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 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
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-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
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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	217	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	172	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	111	1	363	3	Y	-0-					-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
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 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
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 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
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	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 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
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	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	18	1	123	3	Y	-0-					-0-

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
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					-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
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	47	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	38	1	253	3	Y	-0-					-0-

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
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-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
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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	190	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	163	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	104	1	339	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	21	1	143	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	13	1	86	3	Y	-0-			-0-

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
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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-			-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	34	1	225	3	Y	-0-			-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
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	58	1	106	3	Y	-0-			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	49	1	121	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	28	1	91	3	Y	-0-			-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
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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-			-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	Y	-0-			-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
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	225	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	204	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	156	1	509	3	Y	-0-					-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
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	44	-0-	-328	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	79	-0-	-324	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	21	1	139	3	Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 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
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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	52	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	86	1	584	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	77	1	511	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 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
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	77	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	53	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	67	1	118	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	373	-0-	-61	-0-	25	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	36	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	52	1	350	3	Y	-0-					-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
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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 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
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	260	-0-	-143	-0-	20	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	56	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	50	1	334	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 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
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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	252	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 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
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	113	-0-	-42	-0-	31	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	78	-0-	-139	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	36	1	241	3	Y	-0-					-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
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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	47	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	77	1	524	3	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	71	1	474	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	48	1	88	3	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	102	3	N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	29	1	95	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	102	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	39	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

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	183	-0-	-282	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	200	-0-	-172	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	3	Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

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	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

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	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-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
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 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
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	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 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
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	36	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 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
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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	149	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	131	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	98	1	321	3	Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	35	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	61	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	42	1	137	3	Y	-0-					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	184	-0-	-374	-0-	70	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	279	-0-	-465	-0-	103	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	344	1	594	3	Y	-0-					-0-

VT GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 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
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	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	278	1	471	3	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	266	1	458	3	Y	-0-					-0-

VT GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 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
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	174	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	181	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	176	1	303	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	375	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	375	1	636	3	Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	380	1	655	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	464	-0-	-1	-0-	176	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	173	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	175	1	301	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 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
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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	506	1	828	3	Y	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	478	1	810	3	Y	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	463	1	800	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	463	-0-	-2	-0-	127	1	336	3	Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	136	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	167	1	295	3	Y	-0-					-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
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	200	-0-	-79	-0-	55	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	47	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	69	1	121	3	Y	-0-					-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
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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	182	-0-	-190	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	26	1	173	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	120	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	99	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	157	1	272	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 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
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	464	-0-	-63	-0-	36	1	428	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	61	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	69	1	461	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 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
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	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

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
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	355	1	580	3	N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	340	1	576	3	N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	344	1	595	3	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	197	-0-	-139	-0-	26	1	171	3	Y	-0-					-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
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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	52	-0-	-103	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					-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
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	99	-0-	-56	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-

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
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	27	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	29	1	195	3	Y	-0-					-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
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	75	-0-	-121	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-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
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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	139	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	121	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	94	1	162	3	Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	143	-0-	-229	-0-	54	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	268	-0-	-135	-0-	99	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	172	-0-	-164	-0-	63	1	109	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 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
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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	50	1	604	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	79	1	540	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	79	1	524	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	43	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	49	1	327	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	67	1	798	3	Y	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	76	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	75	1	496	3	Y	-0-					-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
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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	73	1	877	3	Y	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	117	1	791	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	93	1	616	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	314	-0-	-58	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	378	3	Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	98	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	98	1	654	3	Y	-0-					-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
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	62	1	423	3	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	70	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	61	1	404	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 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
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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	67	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	23	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	69	1	120	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 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
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	154	-0-	-32	-0-	58	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	6	-0-	-211	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	34	1	58	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	184	1	301	3	N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	233	1	394	3	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	161	1	278	3	N	-0-					-0-

VT GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 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
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	158	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	118	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	136	1	234	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 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
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	231	-0-	-17	-0-	88	1	143	3	N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	102	1	173	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	92	1	158	3	N	-0-					-0-

VT GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 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
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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	334	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	441	1	747	3	Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	386	1	666	3	Y	-0-					-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
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	52	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	68	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	135	1	233	3	Y	-0-					-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
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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	456	1	745	3	N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	365	1	618	3	N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	325	1	562	3	N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	325	1	530	3	N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	325	1	552	3	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	307	1	531	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	328	1	600	3	Y	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	122	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	47	1	155	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	493	1	807	3	Y	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	569	1	965	3	Y	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	706	1	1219	3	Y	-0-					-0-

VT JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 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
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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	317	1	517	3	N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	295	1	501	3	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	263	1	453	3	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	255	-0-	-86	-0-	97	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	72	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	176	1	305	3	Y	-0-					-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
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	14	N	7	-0-	-7	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	15	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	18	1	59	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	118	1	194	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	105	1	177	3	N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	96	1	167	3	N	-0-					-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
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	7	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	Y	-0-					-0-

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
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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	167	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	135	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	85	1	279	3	Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	289	-0-	-269	-0-	102	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	185	1	457	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	133	1	436	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 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
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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	242	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	225	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	112	1	367	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 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
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	78	-0-	-15	-0-	28	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	67	-0-	-398	-0-	19	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	17	1	54	3	Y	-0-					-0-

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
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	1067	-0-	-142	-0-	85	1	982	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	66	1	909	3	Y	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	112	1	1021	3	Y	-0-					-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
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	776	-0-	-61	-0-	274	1	502	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	228	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	160	1	523	3	Y	-0-					-0-

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
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	664	-0-	-49	-0-	235	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	197	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	136	1	444	3	Y	-0-					-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
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	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	596	-0-	-117	-0-	210	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	195	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	149	1	487	3	Y	-0-					-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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-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
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	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-

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
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	1277	-0-	-118	-0-	85	1	1192	3	Y	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	129	1	1277	3	Y	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	159	1	1071	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

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
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-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
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	68	3	N	1					1
							1	9									
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	57	1	94	3	N	-0-					1
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	62	1	106	3	N	-0-					1
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	83	1	142	3	N	1					2
							1	9									

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
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	639	-0-	-12	-0-	226	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	190	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	135	1	443	3	Y	-0-					-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
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	975	-0-	-48	-0-	344	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	965	-0-	-58	-0-	279	1	686	3	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	199	1	652	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	503	-0-	-117	-0-	34	1	469	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	51	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	62	1	414	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

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	539	-0-	-19	-0-	190	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	162	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	378	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	1738	-0-	-1982	-0-	121	1	1511	3	Y	96	57	1			97
							106	9									
01	3720	X	1151	-0-	-2569	-0-	93	1	963	3	Y	86	116	1			67
							95	9									
02	2688	X	439	-0-	-2249	-0-	432	3	7	9	Y	6	37	1			36

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3009	-0-	-680	-0-	220	1	2737	3	Y	47	30	1			53
							52	9									
01	3286	X	2230	-0-	-1056	-0-	194	1	1994	3	Y	38	55	1			36
							42	9									
02	2884	X	15	-0-	-2869	-0-	15	3			Y	-0-	36	1			-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2416	-0-	-188	-0-	168	1	2093	3	Y	141	76	1			132
							155	9									
01	2511	N	1326	-0-	-1185	-0-	112	1	1156	3	Y	53	116	1			69
							58	9									
02	1932	N	1681	-0-	-251	-0-	1655	3	26	9	Y	24	45	1			48

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
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	871	-0-	-28	-0-	67	1	804	3	Y	-0-					11
01	899	N	663	-0-	-236	-0-	84	1	570	3	Y	8	17	1			2
							9	9									
02	952	N	402	-0-	-550	-0-	50	1	333	3	Y	17	8	1			11
							19	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	1603	-0-	-443	-0-	169	1	1434	3	N	-0-					42
01	2139	X	1967	-0-	-172	-0-	192	1	1763	3	N	11	34	1			19
							12	9									
02	1932	X	1793	-0-	-139	-0-	196	1	1594	3	N	3	22	1			-0-
							3	9									

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
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	238	-0-	-72	-0-	65	1	173	3	N	-0-					-0-
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	61	1	180	3	N	-0-					-0-
02	224	N	89	-0-	-135	-0-	32	1	57	3	N	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 203H RRCID -> 292071 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7024 - 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
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	4567	-0-	-1261	-0-	365	1	4194	3	N	7					62
							8	9									
01	5828	X	4338	-0-	-1490	-0-	290	1	4014	3	N	31	82	1			11
							34	9									
02	4620	X	4071	-0-	-549	-0-	403	1	3655	3	N	12	12	1			11
							13	9									

JAMES TRUST 951 WELL #: 301 RRCID -> 292115 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 6980 - 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
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	750	X	750	-0-	-0-	-0-	205	1	545	3	N	-0-					-0-
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	139	1	413	3	N	-0-					-0-
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	219	1	386	3	N	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 200H RRCID -> 292538 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7157 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1574	-0-	-69	-0-	121	1	1453	3	Y	-0-					14
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	341	1	2315	3	Y	8	19	1			3
							9	9									
02	2352	N	2327	-0-	-25	-0-	301	1	2008	3	Y	16	7	1			12
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	126	1	231	3	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	98	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	70	1	230	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	159	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	130	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	95	1	309	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	99	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	77	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	3	Y	-0-					-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

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2026

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2026

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

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

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10514 - 10551

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

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 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
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

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-			N	-0-			-0-
11	12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-			N	-0-			-0-
12	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-			N	-0-			-0-
01	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-			N	-0-			-0-
02	11396 X	-0-	-0-	-11396	-0-			N	-0-			-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
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2025

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2020

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	3540 #	3295	-0-	-245	-0-	290 32	1 9	2973	2	Y	29						109
10	3193 #	2479	-0-	-714	-0-	300 68	1 9	2111	2	Y	62	85	1				86
11	3840 #	1890	-0-	-1950	-0-	260 32	1 9	1598	2	Y	29						115
12	3968 #	3489	-0-	-479	-0-	310 54	1 9	3125	2	Y	49	90	1				74
01	3410 #	1978	-0-	-1432	-0-	260 31	1 9	1687	2	Y	28						102
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	2108	N	1985	-0-	-123	B	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1773	-0-	-159	B	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

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
01	2821	X	2453	-0-	-368	B	-0-	2418	2	35	9	Y	32	180	1			145
02	2492	X	2135	-0-	-357	B	-0-	2096	2	39	9	Y	35					180

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

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-
01	341	N	300	-0-	-41	B	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	B	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	4920	X	1287	-0-		-3633	B	-0-	123	1	1106	2	Y	53	29	1			26
									58	9									
10	4030	X	83	-0-		-3947	B	-0-	8	1	69	2	Y	5	28	1			3
									6	9									
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	1	5914	2	Y	42	24	1			19
									46	9									
01	1333	X	583	-0-		-750	B	-0-	61	1	504	2	Y	16	27	1			8
									18	9									
02	6133	X	6133	-0-		-0-	B	-0-	601	1	5470	2	Y	56	39	1			25
									62	9									

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

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
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-
01	1085	N	1059	-0-		-26	B	-0-	115	1	944	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	947	-0-		-33	B	-0-	94	1	853	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

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
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
01	124	N	60	-0-		-64	B	-0-	60	2			Y	-0-					25
02	84	N	68	-0-		-16	B	-0-	68	2			Y	-0-					25

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
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-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-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
09	19792		17156	-0-	-2636	-0-	448	1	16506	2	N	184	177	1			139
							202	9									
10	18306		16655	-0-	-1651	-0-	442	1	16000	2	N	194	178	1			155
							213	9									
11	14520		17633	-0-	3113	3113	480	1	16897	2	N	233	178	1			210
							256	9									
12	22687		17289	-0-	-5398	-0-	446	1	16606	2	N	215	358	1			67
							237	9									
01	17312		16158	-0-	-1154	-0-	445	1	15469	2	N	222	179	1			110
							244	9									
*02	43972	R	15593	-0-	-28379	-0-	448	1	14910	2	N	214	177	1			147
							235	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMRWR, LLC 102699
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
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
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
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
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-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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
01	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1161	98	1	634	2	Y	390	408	1			82
							429	9									
02	DLQ G-10		792	-0-	792	1953	72	1	415	2	Y	277	271	1			88
							305	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
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. (I) GAS 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	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
01	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	135	1	876	2	Y	390	408	1			82
							429	9									
02	DLQ G-10		614	-0-	614	2054	46	1	263	2	Y	277	271	1			88
							305	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	DLQ G-10		2802	-0-	2802	2802	311	1	2009	2	Y	438	459	1			92
							482	9									
02	DLQ G-10		3232	-0-	3232	6034	429	1	2459	2	Y	313	305	1			100
							344	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	DLQ G-10		744	-0-	744	744	35	1	227	2	Y	438	459	1			92
							482	9									
02	DLQ G-10		1069	-0-	1069	1813	108	1	617	2	Y	313	305	1			100
							344	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 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
09	270	N	89	-0-	-181	-0-	4	1	53	2	Y	29	34	1			46
							32	9									
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	4	1	100	2	Y	73	55	1			64
							80	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	32	1	751	2	Y	82	105	1			41
							90	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	70	1			57
01	DLQ G-10		611	-0-	611	611	71	1	457	2	Y	75	104	1			28
							83	9									
02	T. A.		257	-0-	257	868	27	1	153	2	Y	70	70	1			28
							77	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 286864 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7466 - 7713

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

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-
01	3100	N	7022	-0-	3922	7761	7022	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	5234	-0-	2434	10195	5234	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

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-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	2			Y	-0-					38
02	616	N	491	-0-	-125	-0-	491	2			Y	-0-					38

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					19
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					19

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 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
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
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4351	2	39	9	Y	35	119	1			63
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3780	2	32	9	Y	29					92

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744

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-
01	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	411	-0-	-317	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

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-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898

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-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
01	14B2	EXT	6788	-0-	6788	9081	6736	2	52	9	Y	47					47
02	14B2	EXT	12160	-0-	12160	21241	12070	2	90	9	Y	82					129

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

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-
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

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-
01	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1466	-0-	-130	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

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-
01	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

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-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

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
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1103	2	66	9	Y	60	71	1			13
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1085	N	665	-0-	-420	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	632	-0-	-348	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

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
01	2021	N	479	-0-	-1542	-0-	479	2			Y	-0-					27
02	1064	N	423	-0-	-641	-0-	423	2			Y	-0-					27

ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

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
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2278	2	66	9	Y	60	98	1			58
02	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	1980	2	40	9	Y	36					94

ORTIZ RANCH 'E' WELL #: 1 RRCID -> 284460 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6696

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT-K&H GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284819 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORTIZ RANCH 'F' WELL #: 1 RRCID -> 285599 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6718 - 6830

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 2 RRCID -> 290467 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7164 - 7208

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 3 RRCID -> 291027 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7239 - 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
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
01	3968	X	2683	-0-	-1285	-0-	2641	2	42	9	N	38	90	1			5
02	3584	X	2015	-0-	-1569	-0-	2009	2	6	9	N	5					10

KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 2 RRCID -> 291803 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7354 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO 'Y' WELL #: Y 2 RRCID -> 293231 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6509 - 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
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
01	3999	X	2682	-0-	-1317	-0-	2681	2	1	9	N	1					63
02	3612	X	2658	-0-	-954	-0-	2648	2	10	9	N	9					72

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 5 RRCID -> 293716 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7448 - 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
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
01	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					28
02	980	X	689	-0-	-291	-0-	689	2			N	-0-					28

KILLAM & HURD 1179 WELL #: 1 RRCID -> 294087 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6360 - 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
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-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	700	N	258	-0-	-442	-0-	258	2			N	-0-					-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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UMBRELLA, SOUTH (7450) //CONT.// 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	217	N	-0-	-0-	-217		-0-					N	-0-					59
02	56	N	-0-	-0-	-56		-0-					N	-0-					59

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	582	N	582	-0-	-0-		-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	560	N	511	-0-	-49		-0-	18	1	493	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 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
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
01	899	N	845	-0-	-54		-0-	845	2			N	-0-					8
02	700	N	690	-0-	-10		-0-	25	1	665	2	N	-0-					8

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 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
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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					6
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					25
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					25

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-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
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-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1217	-0-	-127	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
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
01	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					38
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					38

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 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
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
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					2
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					2

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 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
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
01	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	2			Y	-0-					30
02	1624	N	1439	-0-	-185	-0-	1439	2			Y	-0-					30

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 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
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
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					15
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	4	1	97	2	N	-0-					15

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
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	38	1	199	2	Y	-0-					6
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	29	1	114	2	Y	-0-					6
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	Y	-0-					6

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
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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	155	1	825	2	Y	15	57	1			44
							17	9									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	194	1	761	2	Y	24					68
							26	9									
02	588	N	428	-0-	-160	-0-	87	1	341	2	Y	-0-					68

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
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	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	605	1	3217	2	Y	-0-					38
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	733	1	2881	2	Y	8					46
							9	9									
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	751	1	2934	2	Y	4					50
							4	9									

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	2	Y	-0-					2
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	145	2	Y	-0-					2
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	42	1	163	2	Y	1					3
							1	9									

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
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	187	2	Y	3	10	1			12
							3	9									
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	41	1	161	2	Y	5					17
							6	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	27	1	104	2	Y	-0-					17

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
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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	305	1	1622	2	Y	-0-					18
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	358	1	1408	2	Y	4					22
							4	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	335	1	1310	2	Y	2					24
							2	9									

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
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	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					15
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					15

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
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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	291	1	1545	2	Y	29	111	1			16
							32	9									
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	277	1	1089	2	Y	35					51
							39	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	320	1	1253	2	Y	-0-					51

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
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	8798	X	5903	-0-	-2895	-0-	934	1	4969	2	Y	-0-					41
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	705	1	2771	2	Y	8					49
							9	9									
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	890	1	3478	2	Y	5					54
							6	9									

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

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	339	-0-	-2	-0-	54	1	285	2	N	-0-					37
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	80	1	313	2	N	-0-					37
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	70	1	275	2	N	-0-					37

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

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-
*01	961	N	655	-0-	-306	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	596	-0-	-272	-0-	596	2			Y	-0-					-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
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-
*01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4605

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4556

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-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
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
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 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
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
01	18011	X	17723	-0-	-288	-0-	17676	2	47	9	Y	43	190	1			105
02	17192	X	15844	-0-	-1348	-0-	15804	2	40	9	Y	36					141

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 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
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-
01	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	9083	X	8286	-0-	-797	-0-	8280	3	6	9	N	5					97
02	8008	X	7808	-0-	-200	-0-	7808	3			N	-0-					97

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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					90
*02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5665	3	13	9	N	12					102

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
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
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2024

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			1

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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					1

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271					Y	NO RPT					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					1

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT			1

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					1

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
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
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

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
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-
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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
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

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
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
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

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
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
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

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
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
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-
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-

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
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
01	DLQ G-10	698	-0-	698	698	689	2	9	9	Y	8	8	1			140
02	DLQ G-10	766	-0-	766	1464	766	2			Y	-0-					140

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
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
01	DLQ G-10	1193	-0-	1193	1193	1174	2	19	9	Y	17	17	1			202
02	DLQ G-10	1245	-0-	1245	2438	1245	2			Y	-0-					202

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
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
01	DLQ G-10	377	-0-	377	377	371	2	6	9	Y	5	5	1			130
02	DLQ G-10	394	-0-	394	771	394	2			Y	-0-					130

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
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
01	DLQ G-10	538	-0-	538	538	525	2	13	9	Y	12	12	1			185
02	DLQ G-10	584	-0-	584	1122	584	2			Y	-0-					185

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
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
01	DLQ G-10	753	-0-	753	753	743	2	10	9	Y	9	9	1			51
02	DLQ G-10	825	-0-	825	1578	825	2			Y	-0-					51

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
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
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
01	DLQ G-10		1215	-0-	1215	1215	1197	2	18	9	Y	16	16	1			52
02	DLQ G-10		1245	-0-	1245	2460	1245	2			Y	-0-					52

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
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
01	DLQ G-10		18	-0-	18	18	10	2	8	9	Y	7	7	1			160
02	DLQ G-10		554	-0-	554	572	554	2			Y	-0-					160

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
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
01	T. A.		42	-0-	42	50	42	2			Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					4

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	DLQ G-10		1414	-0-	1414	1414	1401	2	13	9	Y	12	12	1			12
02	DLQ G-10		1326	-0-	1326	2740	1326	2			Y	-0-					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 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
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 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
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
01	DLQ G-10		701	-0-	701	701	689	2	12	9	Y	11	11	1			21
02	DLQ G-10		766	-0-	766	1467	766	2			Y	-0-					21

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-					87
02	14B2 EXT		37	-0-	37	2154	37	2			Y	-0-					87

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	DLQ G-10		117	-0-	117	117	116	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		134	-0-	134	251	134	2			Y	-0-					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	DLQ G-10		674	-0-	674	674	666	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	DLQ G-10		740	-0-	740	1414	740	2			Y	-0-					4

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	DLQ G-10		1786	-0-	1786	1786	1772	2	14	9	Y	13	13	1			27
02	DLQ G-10		1712	-0-	1712	3498	1712	2			Y	-0-					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
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
01	DLQ	G-10	1189	-0-	1189	1189	1174	2	15	9	Y	14	14	1			85
02	DLQ	G-10	1318	-0-	1318	2507	1318	2			Y	-0-					85

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
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
01	DLQ	G-10	1851	-0-	1851	1851	1822	2	29	9	Y	26	26	1			7
02	DLQ	G-10	1016	-0-	1016	2867	1016	2			Y	-0-					7

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 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
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-
01	T.	A.	284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-					-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 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
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
01	14B2	EXT	241	-0-	241	455	241	2			Y	-0-					1
02	14B2	EXT	255	-0-	255	710	255	2			Y	-0-					1

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 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
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
01	DLQ	G-10	1521	-0-	1521	1521	1503	2	18	9	Y	16	16	1			190
02	DLQ	G-10	1305	-0-	1305	2826	1305	2			Y	-0-					190

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164

PETROVYBE OPCO LLC 101779
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12672 - 12718

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	659	X	659	-0-	-0-	-0-	130	1	529	2	N	-0-	12	7			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 12658 - 12796

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 12890 - 13032

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYAL ORYX OG LLC 103024
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11196 - 11223

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	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

FIRST RIVER MIDSTREAM, LLC 269021
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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

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
01	4371	X	2809	-0-	-1562	-0-	2783	2	26	9	Y	24	24	1			15
02	3948	X	2917	-0-	-1031	-0-	139	1	2757	2	Y	19					34
							21	9									

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

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									
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1014	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	58	1	1033	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	817	2	N	1	2	1			63
							1	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	N	2	2	1			63
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

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
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									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	757	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	678	2	Y	5					9
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1550	X	1294	-0-	-256	-0-	61	1	1225	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	155	1	3059	2	Y	39	20	1			26
							43	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	2					3
							2	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 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
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									
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	52	1	918	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	884	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

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
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									
01	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	67	1	1174	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	53	1	957	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

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
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-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	1					1
							1	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 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
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
01	465	N	123	-0-	-342	-0-	6	1	117	2	N	-0-	1	1			21
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	1	1	1			21
							1	9									

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
*08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	111	1	2172	2	N	-0-					-0-
*09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	99	1	1943	2	N	-0-					-0-
*10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	122	1	2388	2	N	-0-					-0-
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	102	1	2014	2	N	-0-					-0-
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	94	1	1747	2	N	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	109	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	113	1	2019	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	558	N	125	-0-	-433	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	6	1	103	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 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
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									
*01	620	N	482	-0-	-138	-0-	23	1	458	2	Y	1	4	1			11
							1	9									
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	25	1	427	2	Y	3	4	1			10
							3	9									

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
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
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	800	2	N	-0-	1	1			16
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	N	1	1	1			16
							1	9									

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
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									
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-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
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-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

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									
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	112	1	2258	2	Y	14	10	1			13
							15	9									
02	2240	N	2131	-0-	-109	-0-	101	1	2001	2	Y	26	22	1			17
							29	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

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									
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	55	1	1775	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	47	1	1629	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

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
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									
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	260	1	5230	2	Y	32	24	1			29
							35	9									
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	239	1	4730	2	Y	60	49	1			40
							66	9									

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
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									
01	3503	X	2969	-0-	-534	-0-	143	1	2781	2	Y	41	54	1			13
							45	9									
02	3220	X	2397	-0-	-823	-0-	129	1	2239	2	Y	26	27	1			12
							29	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 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
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									
*01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	97	1	1891	2	Y	8	10	1			37
							9	9									
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	191	1	3309	2	Y	22	13	1			46
							24	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	45	1	773	2	N	2	2	1			3
							2	9									

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. (I) GAS 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	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
01	3968	X	3580	-0-	-388	-0-	3546	2	34	9	Y	31	29	1			20
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	179	1	3550	2	Y	24					44
							26	9									

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. (I) GAS 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	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
01	2749	N	2048	-0-	-701	-0-	2027	2	21	9	Y	19	26	1			12
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	108	1	2143	2	Y	15					27
							17	9									

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
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									
*01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	191	1	3726	2	Y	14	21	1			69
							15	9									
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	203	1	3514	2	Y	24	24	1			69
							26	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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									
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-	1	1			3
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

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-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	178	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	9	1	161	2	Y	-0-	1	1			-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

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									
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

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
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	5	1	97	2	Y	1					1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

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
01	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5745	2	55	9	Y	50	47	1			32
02	5180	X	5119	-0-	-61	-0-	244	1	4839	2	Y	33					65
							36	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

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									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	149	1	2622	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	129	1	2311	2	Y	12	17	1			2
							13	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*01	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	110	1	2147	2	N	3	5	1			32
							3	9									
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	138	1	2382	2	N	6	5	1			33
							7	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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-

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

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
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-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	38	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

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									
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

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									
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	138	1	2441	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	163	1	2927	2	Y	14	18	1			3
							15	9									

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

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
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					5
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					5

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
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									
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

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
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									
*01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	137	1	2661	2	Y	10	20	1			52
							11	9									
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	132	1	2284	2	Y	15	18	1			49
							17	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 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
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									
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	69	1	1340	2	Y	22	36	1			10
							24	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	71	1	1224	2	Y	25	17	1			18
							28	9									

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 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
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
*01	403	N	302	-0-	-101	-0-	15	1	286	2	N	1	1	1			70
							1	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	1	1	1			70
							1	9									

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
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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					9
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	-0-					9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
01	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	174	1	3072	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
02	3136	X	2930	-0-	-206	-0-	154	1	2761	2	Y	14	19	1			3
							15	9									

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

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									
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

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									
01	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	99	1	1741	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	90	1	1617	2	Y	8	11	1			2
							9	9									

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

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-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

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
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									
01	1395	N	1157	-0-		-238	-0-	62	1	1091	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
02	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	61	1	1087	2	Y	5	7	1			1
								6	9									

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

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
01	12	N	10	-0-		-2	-0-	9	1	1	9	Y	1	1	1			1
02	11	N	2	-0-		-9	-0-	2	1			Y	-0-					1

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

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									
01	3073	N	3073	-0-		-0-	-0-	150	1	2919	2	N	4	5	1			107
								4	9									
02	2800	N	2835	-0-		35	35	154	1	2673	2	N	7	6	1			108
								8	9									

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

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-
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-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

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-
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-

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
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									
01	3565	X	3181	-0-	-384	-0-	153	1	2978	2	Y	45	60	1			13
							50	9									
02	3220	X	3142	-0-	-78	-0-	170	1	2935	2	Y	34	33	1			14
							37	9									

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

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									
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	48	1	853	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-					57
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					57

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

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
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	23	1	410	2	N	-0-					45
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-					45

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 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
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									
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	47	1	925	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	50	1	875	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	796	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2025

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
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-					25
*01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	184	1	1835	2	Y	-0-					25
02	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	126	1	1567	2	Y	-0-					-0-

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
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									
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	27	1	481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	6944	X	6533	-0-	-411	-0-	6471	2	62	9	Y	56	51	1			36
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	292	1	5802	2	Y	39					75
							43	9									

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

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									
01	3472	X	2138	-0-	-1334	-0-	89	1	1565	2	N	440	425	1			158
							484	9									
02	3472	X	2166	-0-	-1306	-0-	106	1	1897	2	N	148	122	1			184
							163	9									

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 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
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	744	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	714	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	635	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

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
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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	110	1	1924	2	N	6	1	1			44
							7	9									
*01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	100	1	1948	2	N	1	42	1	2	6	3
							1	9									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	102	1	1771	2	N	3	2	1			4
							3	9									

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
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-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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									
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	14	1	242	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	15	1	268	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					11
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	1	1	15	2	Y	14					25
							15	9									

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
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
01	837	N	526	-0-	-311	-0-	520	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	588	N	450	-0-	-138	-0-	21	1	426	2	Y	3					6
							3	9									

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
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-
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-

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
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-
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-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	91	1	1795	2	N	-0-	179	1			16
10	1984	N	799	-0-	-1185	-0-	39	1	754	2	N	5					21
							6	9									
11	1980	N	1	-0-	-1979	-0-	1	2			N	-0-					21
12	1953	N	1	-0-	-1952	-0-	1	2			N	-0-					21
01	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	2			N	-0-					21
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

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
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									
01	4991	X	4029	-0-	-962	-0-	215	1	3800	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
02	4508	X	4347	-0-	-161	-0-	229	1	4096	2	Y	20	26	1			4
							22	9									

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

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
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	81	1	7	9	Y	6	7	1			9
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	22	1	4	9	Y	4	3	1			10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 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
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									
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	N	3	2	1			2
							3	9									
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	N	4	5	1			1
							4	9									

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

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
01	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	146	1	2582	2	N	-0-					138
02	2772	X	2567	-0-	-205	-0-	136	1	2431	2	N	-0-					138

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

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
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1922	2	19	9	Y	17	14	1			11
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	80	1	1591	2	Y	11					22
							12	9									

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

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									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	14	22	1			6
							15	9									
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	50	1	861	2	Y	17	11	1			12
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 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
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-
01	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	146	1	2846	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2789	-0-	-39	-0-	152	1	2637	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

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									
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
02	1568	N	1308	-0-	-260	-0-	69	1	1233	2	Y	5	9	1			1
							6	9									

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

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									
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	243	1	4289	2	Y	16	11	1			12
							18	9									
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	227	1	4067	2	Y	19	27	1			4
							21	9									

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

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
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	88	1	7	9	Y	6	8	1			10
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	29	1	7	9	Y	6	3	1			13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

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
01	2325	N	1984	-0-	-341	-0-	1965	2	19	9	Y	17	16	1			11
02	2184	N	1745	-0-	-439	-0-	83	1	1650	2	Y	11					22
							12	9									

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

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									
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	103	1	2013	2	N	3	4	1			22
							3	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	101	1	1745	2	N	4	4	1			22
							4	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

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									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	113	1	908	2	Y	11					21
							12	9									
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	95	1	684	2	Y	20	22	1			19
							22	9									

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

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
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	13	1	232	2	N	-0-					20
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	210	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	9	1	180	2	Y	1					2
							1	9									

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
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									
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	67	1	2156	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	51	1	1788	2	Y	5	4	1			7
							6	9									

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. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 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
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
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	54	1	958	2	N	-0-					95
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	N	-0-					95

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 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
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
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3428	2	33	9	Y	30	26	1			19
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	155	1	3073	2	Y	21					40
							23	9									

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
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									
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	41	1	793	2	Y	4	1	1			15
							4	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	Y	16	1	1			30
							18	9									

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
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									
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			4
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	702	2	Y	5	2	1			7
							6	9									

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
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									
01	2883	N	2798	-0-	-85	-0-	136	1	2647	2	Y	14	24	1			27
							15	9									
02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	148	1	2554	2	Y	11	3	1			35
							12	9									

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
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									
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1226	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 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
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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					12
02	280	N	157	-0-	-123	-0-	8	1	149	2	N	-0-					12

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
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-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	41	-0-	-99	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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									
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	87	1	1757	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
02	1596	N	1483	-0-	-113	-0-	70	1	1393	2	Y	18	16	1			12
							20	9									

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	199	1	3509	2	Y	13	10	1			10
							14	9									
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	200	1	3579	2	Y	17	23	1			4
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. (I) GAS 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	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									
01	2418	X	2387	-0-	-31	-0-	261	1	2097	2	Y	26					51
							29	9									
02	2184	X	1619	-0-	-565	-0-	192	1	1383	2	Y	40	53	1			38
							44	9									

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
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									
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	116	1	3729	2	Y	4	7	1			11
							4	9									
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	97	1	3369	2	Y	8	7	1			12
							9	9									

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
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									
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	139	1	2803	2	Y	18	13	1			16
							20	9									
02	2520	X	2340	-0-	-180	-0-	111	1	2198	2	Y	28	25	1			19
							31	9									

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
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									
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	30	1	968	2	N	14	87	1			4
							15	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	21	1	736	2	N	3	1	1			6
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
01	6107	X	5035	-0-	-1072	-0-	269	1	4747	2	Y	17	13	1			13
							19	9									
02	5320	X	4784	-0-	-536	-0-	252	1	4509	2	Y	21	30	1			4
							23	9									

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
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-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	27	1	527	2	N	1	1	1			37
							1	9									
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	27	1	472	2	N	1	1	1			37
							1	9									

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
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-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 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
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									
01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	86	1	1672	2	N	2	4	1			5
							2	9									
02	1624	N	1598	-0-	-26	-0-	87	1	1507	2	N	4	3	1			6
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 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
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									
01	4557	X	4552	-0-	-5	-0-	137	1	4409	2	Y	5	9	1			14
							6	9									
02	4284	X	4186	-0-	-98	-0-	117	1	4058	2	Y	10	9	1			15
							11	9									

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
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									
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	120	1	3853	2	Y	4	8	1			13
							4	9									
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	103	1	3575	2	Y	8	8	1			13
							9	9									

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
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-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-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
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
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	193	1	14	9	Y	13	15	1			21
02	224	N	69	-0-	-155	-0-	56	1	13	9	Y	12	7	1			26

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
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									
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5363	X	3841	-0-	-1522	-0-	116	1	3721	2	Y	4	10	1			13
							4	9									
02	4844	X	2880	-0-	-1964	-0-	80	1	2792	2	Y	7	8	1			12
							8	9									

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 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
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
01	1209	X	1151	-0-	-58	-0-	1074	1	77	9	Y	70	79	1			113
02	1176	X	390	-0-	-786	-0-	318	1	72	9	Y	65	39	1			139

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 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
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
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	616	2	N	-0-					7
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	N	-0-					7

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	607	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	757	2	Y	5					8
							6	9									

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					32
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					32

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 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
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
01	930	N	709	-0-	-221	-0-	709	2			Y	-0-					5
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					5

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 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
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
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	150	1	2640	2	N	-0-					7
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	138	1	2478	2	N	-0-					7

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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									
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	2	1	1			1
							2	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
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-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 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
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	208	1	3477	2	N	5	6	1			8
							6	9									
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	211	1	3594	2	N	7	4	1			11
							8	9									
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	187	1	3460	2	N	10	7	1			14
							11	9									
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	198	1	3475	2	N	2	2	1			14
							2	9									
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	165	1	3209	2	N	4	7	1			11
							4	9									
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	178	1	3084	2	N	8	7	1			12
							9	9									

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
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									
01	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	88	1	1552	2	N	-0-					140
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	89	1	1593	2	N	-0-					140

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
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
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					5
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					5

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
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-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	1					1
							1	9									
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	22	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
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
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1217	2	12	9	Y	11	6	1			7
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	Y	5					12
							6	9									

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
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-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 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
09	1020	N	878	-0-	-142	-0-	42	1	836	2	Y	-0-	2	1			3
10	1054	N	903	-0-	-151	-0-	44	1	857	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	930	N	876	-0-	-54	-0-	42	1	826	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
12	899	N	898	-0-	-1	-0-	46	1	850	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	920	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	862	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

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									
01	124	N	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					1
02	196	N	32	-0-	-164	-0-	4	1	27	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

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-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 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
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									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	49	1	395	2	Y	5					10
							6	9									
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	32	1	229	2	Y	6	10	1			6
							7	9									

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
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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					22
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	1					23
							1	9									

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
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-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 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
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-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	N	-0-	1	1			2
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	N	1	1	1			2
							1	9									

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
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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	1	1	1			11
							1	9									
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	1	1	1			11
							1	9									

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
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									
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	70	1	1386	2	Y	18	14	1			12
							20	9									

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
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	467	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	13	1	263	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	239	-0-	-226	-0-	13	1	224	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	12	1	220	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					97
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					97

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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	2	36	9	N	33	85	1			10
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	32	19	1			23
							35	9									
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	26	36	1			13
							29	9									
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	15	16	1			12
							17	9									
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	17	15	1			14
							19	9									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	9	5	1			18
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	23	1	216	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	21	1	242	2	Y	2					4
							2	9									
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	Y	1					5
							1	9									
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	29	1	232	2	Y	2					7
							2	9									
02	420	N	306	-0-	-114	-0-	36	1	261	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

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
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	N	1	1	1			68
							1	9									
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	29	1	505	2	N	5	1	1			72
							6	9									

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

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
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									
01	1296	X	1296	-0-		-0-	-0-	69	1	1223	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
02	1120	X	985	-0-		-135	-0-	52	1	927	2	Y	5	7	1			1
								6	9									

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

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
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
01	640	N	640	-0-		-0-	-0-	31	1	608	2	N	1	1	1			2
								1	9									
02	545	N	545	-0-		-0-	-0-	30	1	514	2	N	1	1	1			2
								1	9									

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. 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
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-
01	15	N	10	-0-		-5	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	12	-0-		-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 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
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
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	124	1	2193	2	N	-0-					3
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	98	1	1761	2	N	-0-					3

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 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
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
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	N	-0-					83
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	63	1	1127	2	N	-0-					83

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 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
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
01	1054	N	710	-0-	-344	-0-	35	1	674	2	N	1	2	1			2
							1	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	N	3	2	1			3
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	235	1	4579	2	N	6	10	1			15
							7	9									
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	255	1	4412	2	N	11	10	1			16
							12	9									

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
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									
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	130	1	4193	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	112	1	3902	2	Y	9	6	1			12
							10	9									

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
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									
01	2511	N	2298	-0-	-213	-0-	123	1	2166	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
02	2296	N	2160	-0-	-136	-0-	114	1	2035	2	Y	10	14	1			2
							11	9									

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
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-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					55
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-					55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	41	1	719	2	N	-0-					65
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	2	N	-0-					65

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
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
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					2
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					2

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
01	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 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
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
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	30	1	531	2	N	-0-					120
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	2	N	-0-					120

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 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
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
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					82
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					82

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	164	1	3197	2	N	2	5	1			71
							2	9									
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	165	1	2856	2	N	14	4	1			81
							15	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	1	2	1			23
							1	9									
02	672	N	281	-0-	-391	-0-	15	1	266	2	N	-0-	1	1			22

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
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
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					16
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	2	N	-0-					16

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
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									
01	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	50	1	1605	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
02	1428	N	1333	-0-	-95	-0-	37	1	1293	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

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-
01	1953	X	1891	-0-	-62	-0-	172	1	1719	2	Y	-0-					-0-
02	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	130	1	1612	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

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
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	236	1	4174	2	N	-0-					155
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	229	1	4110	2	N	-0-					155

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

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-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

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
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					47
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					47

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
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									
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

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
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	108	1	1911	2	N	-0-					8
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	37	1	672	2	N	-0-					8

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

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-
01	14B2 EXT	14087	-0-	14087	81671	688	1	13399	2	N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	11941	-0-	11941	93612	652	1	11289	2	N	-0-						-0-

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	558	N	464	-0-	-94	-0-	23	1	441	2	N	-0-	1	1			43
02	588	N	379	-0-	-209	-0-	21	1	357	2	N	1	1	1			43
							1	9									

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

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
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					82
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-					82

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

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									
01	744	N	626	-0-	-118	-0-	33	1	590	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	31	1	551	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	61	1	1952	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	39	1	1347	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 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
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
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	5	1	91	2	N	-0-	1	1			21
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	1					22
							1	9									

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
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-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	1	1			-0-
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-

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
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-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 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	EOM BALANCE
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							
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	Y	8	6	1	8
							9	9							
02	1428	N	1198	-0-	-230	-0-	57	1	1124	2	Y	15	13	1	10
							17	9							

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 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	EOM BALANCE
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
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	-0-			7
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	2	N	-0-			7

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	EOM BALANCE
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
01	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	85	1	1494	2	N	-0-			127
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	98	1	1748	2	N	-0-			127

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	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

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	EOM BALANCE
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							
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	115	1	2237	2	N	21	2	1	124
							23	9							
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	116	1	2009	2	N	8	2	1	130
							9	9							

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
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
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	N	-0-					32
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	7	1	131	2	N	-0-					32

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
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									
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	218	2	Y	3					7
							3	9									
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	33	1	238	2	Y	7	7	1			7
							8	9									

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
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									
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	116	1	2265	2	N	2	4	1			55
							2	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	113	1	1957	2	N	3	4	1			54
							3	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 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
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									
01	14B2 EXT		16619	-0-	16619	54171	810	1	15789	2	N	18					38
							20	9									
02	57949	X	3778	-0-	-54171	-0-	206	1	3564	2	N	7					45
							8	9									

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	18	2	1			49
							20	9									
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	6	1	101	2	Y	21	1	1			69
							23	9									

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	71	1	1395	2	N	49					92
							54	9									
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	83	1	1621	2	N	-0-					92
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	83	1	1630	2	N	-0-					92
12	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	70	1	1293	2	N	-0-					92
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	95	1	1674	2	N	-0-					92
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	2	N	-0-					92

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

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
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					34
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	7	1	121	2	N	-0-					34

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

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-
01	14B2 EXT		4528	-0-	4528	11168	221	1	4307	2	Y	-0-					-0-
02	15189	X	4021	-0-	-11168	-0-	220	1	3801	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	1	5289	2	Y	15	11	1			21
							17	9									
12	5425	X	4703	-0-	-722	-0-	140	1	4560	2	Y	3	3	1			21
							3	9									
*01	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	168	1	5410	2	Y	7	11	1			17
							8	9									
02	5096	X	4869	-0-	-227	-0-	136	1	4720	2	Y	12	11	1			18
							13	9									

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 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
09	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	69	1	1146	2	Y	8	1	1			47
							9	9									
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	72	1	1224	2	Y	5	1	1			51
							6	9									
11	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	63	1	1169	2	Y	3	1	1			53
							3	9									
12	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	66	1	1162	2	Y	5					58
							6	9									
*01	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	58	1	1138	2	Y	11	1	1			68
							12	9									
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	59	1	1020	2	Y	4	1	1			71
							4	9									

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. (I) GAS 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	2730	N	2724	-0-	-6	-0-	153	1	2562	2	Y	8	3	1			18
							9	9									
10	2821	N	2677	-0-	-144	-0-	148	1	2518	2	Y	10	1	1			27
							11	9									
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	137	1	2528	2	Y	7	3	1			31
							8	9									
12	2821	N	2697	-0-	-124	-0-	145	1	2546	2	Y	5	1	1			35
							6	9									
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	130	1	2528	2	Y	13	22	1			26
							14	9									
02	2492	N	2441	-0-	-51	-0-	133	1	2297	2	Y	10	3	1			33
							11	9									

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	97	1	1625	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	71	1	1307	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
12	1798	N	889	-0-	-909	-0-	48	1	840	2	Y	1					5
							1	9									
01	465	N	249	-0-	-216	-0-	12	1	237	2	Y	-0-	2	1			3
02	1288	N	32	-0-	-1256	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	1	1			2

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

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									
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	85	1	1662	2	N	1	3	1			5
							1	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	79	1	1369	2	N	3	3	1			5
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

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-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	99	1	1994	2	Y	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	105	1	2085	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

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									
01	992	N	696	-0-	-296	-0-	33	1	659	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	840	N	533	-0-	-307	-0-	25	1	501	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
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									
01	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	66	1	2122	2	Y	2	5	1			8
							2	9									
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	75	1	2619	2	Y	6	5	1			9
							7	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 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
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
01	372	N	226	-0-	-146	-0-	7	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	5	1	190	2	Y	-0-					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	18	1	361	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	1103	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	1092	N	925	-0-	-167	-0-	44	1	874	2	Y	6					12
							7	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	1					2
							1	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	1					3
							1	9									

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
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-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	Y	3	1	1			2
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					2

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
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
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	-0-					1
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3813	X	3684	-0-	-129	-0-	111	1	3569	2	Y	4	7	1			11
							4	9									
02	3444	X	3371	-0-	-73	-0-	94	1	3268	2	Y	8	7	1			12
							9	9									

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 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
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
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	Y	4					6
							4	9									

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
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									
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	172	1	3464	2	Y	21	15	1			19
							23	9									
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	179	1	3545	2	Y	45	34	1			30
							50	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 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
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
01	2418	N	1803	-0-	-615	-0-	97	1	1706	2	N	-0-					105
02	2156	N	1876	-0-	-280	-0-	99	1	1777	2	N	-0-					105

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

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									
01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	35	1	1128	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	52	1	1818	2	Y	4	3	1			5
							4	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

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									
01	8432	X	5296	-0-	-3136	-0-	257	1	5010	2	Y	26	63	1			62
							29	9									
02	7616	X	5035	-0-	-2581	-0-	274	1	4739	2	Y	20	7	1			75
							22	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

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									
01	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	143	1	2872	2	Y	18	13	1			16
							20	9									
02	2856	X	2783	-0-	-73	-0-	132	1	2615	2	Y	33	27	1			22
							36	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
01	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	71	1	2280	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
02	2156	N	2114	-0-	-42	-0-	59	1	2051	2	Y	4	4	1			7
							4	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

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-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

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									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	53	1	1073	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	Y	14	11	1			9
							15	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

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
01	1302	N	899	-0-	-403	-0-	890	2	9	9	Y	8	8	1			5
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	2	Y	10					15
							11	9									

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

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
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	445	1	32	9	Y	29	34	1			47
02	532	N	158	-0-	-374	-0-	129	1	29	9	Y	26	16	1			57

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 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
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									
01	2573	N	1794	-0-	-779	-0-	86	1	1679	2	Y	26	55	1			12
							29	9									
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	127	1	2193	2	Y	42	24	1			30
							46	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 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
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
01	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1791	2	18	9	Y	16	15	1			10
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	89	1	1765	2	Y	12					22
							13	9									

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
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									
01	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	308	1	6200	2	Y	38	33	1			34
							42	9									
02	10500	X	5345	-0-	-5155	-0-	254	1	5021	2	Y	64	56	1			42
							70	9									

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
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
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	558	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	Y	4					7
							4	9									

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
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									
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	2	Y	21	35	1			10
							23	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	67	1	1154	2	Y	23	16	1			17
							25	9									

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
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									
01	3906	X	3362	-0-	-544	-0-	101	1	3257	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	109	1	3787	2	Y	10	8	1			13
							11	9									

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
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
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	783	2	N	1	1	1			3
							1	9									
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	N	2	2	1			3
							2	9									

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
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
01	1798	X	1584	-0-	-214	-0-	1477	1	107	9	Y	97	108	1			155
02	1736	X	499	-0-	-1237	-0-	409	1	90	9	Y	82	53	1			184

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
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									
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	23	1	406	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	23	1	414	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 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
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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					1
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

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									
01	3100	N	28802	-0-	25702	25702	1382	1	26939	2	Y	437	274	1			202
							481	9									
02	2800	N	7107	-0-	4307	30009	380	1	6574	2	Y	139	242	1			99
							153	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

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									
01	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	105	1	2049	2	Y	32	54	1			15
							35	9									
02	2072	N	2047	-0-	-25	-0-	109	1	1896	2	Y	38	26	1			27
							42	9									

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

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-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	9	Y	3	3	1			5
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	13	1	3	9	Y	3	2	1			6

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
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									
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	106	1	1874	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	115	1	2060	2	Y	10	13	1			2
							11	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

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
01	3689	X	3295	-0-	-394	-0-	3263	2	32	9	Y	29	26	1			18
02	3332	X	3219	-0-	-113	-0-	153	1	3043	2	Y	21					39
							23	9									

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF. 10524 - 11284

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

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-
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
01	837	N	773	-0-	-64	-0-	36	1	731	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	34	1	667	2	Y	9	7	1			6
							10	9									

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
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
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	8	1	248	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	7	1	251	2	Y	1	1	1			1
							1	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
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									
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	187	1	3647	2	N	5	7	1			72
							6	9									
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	196	1	3393	2	N	10	7	1			75
							11	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 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
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									
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	173	1	3363	2	Y	53	82	1			24
							58	9									
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	176	1	3040	2	Y	62	42	1			44
							68	9									

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
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									
01	4309	X	2894	-0-	-1415	-0-	139	1	2710	2	Y	41	85	1			19
							45	9									
02	3892	X	3657	-0-	-235	-0-	196	1	3389	2	Y	65	38	1			46
							72	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

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									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	106	1	2131	2	Y	13	6	1			12
							14	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	79	1	1572	2	Y	20	19	1			13
							22	9									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

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-
01	T. A.		9030	-0-	9030	9030	272	1	8758	2	Y	-0-					-0-
02	16500	X	7470	-0-	-9030	-0-	209	1	7261	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

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									
01	3038	X	2594	-0-	-444	-0-	122	1	2457	2	Y	14	15	1			13
							15	9									
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	132	1	2621	2	Y	34	25	1			22
							37	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 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
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									
*01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	117	1	2274	2	N	3	5	1			33
							3	9									
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	118	1	2049	2	N	5	5	1			33
							6	9									

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 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
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									
01	1767	N	1344	-0-	-423	-0-	72	1	1266	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	1344	N	1265	-0-	-79	-0-	67	1	1192	2	Y	5	8	1			1
							6	9									

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. (I) GAS 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	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-
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	5	1	98	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
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									
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1010	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	21	1	677	2	Y	-0-	1	1			2
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	17	1	597	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 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
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-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	232	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	863	2	N	2	1	1			73
							2	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	776	2	N	2	1	1			74
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	68	1	1200	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	70	1	1366	2	N	2	3	1			85
							2	9									
02	1316	N	1227	-0-	-89	-0-	67	1	1157	2	N	3	3	1			85
							3	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

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
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									
01	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	69	1	2204	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	73	1	2536	2	Y	7	6	1			9
							8	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

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
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									
01	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	151	1	3038	2	Y	19	14	1			17
							21	9									
02	2968	X	2800	-0-	-168	-0-	133	1	2631	2	Y	33	28	1			22
							36	9									

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
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									
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	3	1			2
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	1					3
							1	9									

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
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
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 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
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	1355	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	65	1	1271	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	65	1	1204	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
01	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	65	1	1146	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	56	1	1009	2	Y	5	7	1			1
							6	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	70	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					1
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	1					2
							1	9									
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	1					2
							1	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					76
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-	57	1			19

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 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
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-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	191	-0-	-19	-0-	11	1	178	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	10	1	188	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	170	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

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-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

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
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	N	1	1	1			23
							1	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	1	1	1			23
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

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									
01	992	N	895	-0-	-97	-0-	27	1	867	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	896	N	787	-0-	-109	-0-	22	1	763	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

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									
*01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	171	1	5509	2	Y	6	11	1			17
							7	9									
02	5096	X	5056	-0-	-40	-0-	141	1	4902	2	Y	12	11	1			18
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	1					3
							1	9									

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

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-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

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
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					4
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					4

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

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									
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	125	1	2213	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	126	1	2254	2	Y	11	15	1			2
							12	9									

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

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									
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	20	1	350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4309	X	4305	-0-	-4	-0-	207	1	4031	2	Y	61	99	1			28
							67	9									
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	217	1	3753	2	Y	70	48	1			50
							77	9									

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

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
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					70
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-	53	1			17

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

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
01	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	57	1	1005	2	N	-0-					3
02	1176	N	1147	-0-	-29	-0-	61	1	1086	2	N	-0-					3

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

*06	2400	N	1841	-0-	-559	-0-	92	1	1742	2	N	6					327
							7	9									
*07	2077	N	1726	-0-	-351	-0-	83	1	1643	2	N	-0-					327
*08	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	89	1	1740	2	N	-0-					327
*09	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	80	1	1583	2	N	-0-					327
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	88	1	1726	2	N	-0-	180	1			147
*11	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	84	1	1652	2	N	-0-					147
*12	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	88	1	1627	2	N	-0-					147
*01	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	88	1	1545	2	N	-0-					147
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	92	1	1650	2	N	-0-					147

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

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
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	32	1	570	2	N	-0-					129
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	N	-0-					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	14	1	156	2	Y	2					3
							2	9									
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					3
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	14	1	175	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	17	1	137	2	Y	2					4
							2	9									
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	12	1	83	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	1					21
							1	9									
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	1					22
							1	9									
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	1					23
							1	9									
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					23
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-	1	1			22
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					22

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
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									
01	2945	N	2755	-0-	-190	-0-	147	1	2598	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
02	2716	N	2573	-0-	-143	-0-	135	1	2425	2	Y	12	17	1			2
							13	9									

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
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									
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	75	1	1320	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	Y	6	9	1			1
							7	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 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
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
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	N	-0-					130
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	631	2	N	-0-					130

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF. 11182 - 11892

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									
01	5022	X	4884	-0-	-138	-0-	238	1	4639	2	Y	6	8	1			55
							7	9									
02	4536	X	4296	-0-	-240	-0-	234	1	4051	2	Y	10	5	1			60
							11	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

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									
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	262	1	5111	2	Y	24	6	1			89
							26	9									
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	273	1	4732	2	Y	99	5	1			183
							109	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10620 - 11996

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
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					12
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					12

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

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
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	N	10	1	1			74
							11	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	N	2	1	1			75
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

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
01	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	2046	2	20	9	Y	18	17	1			11
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	97	1	1926	2	Y	14					25
							15	9									

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	127	1	2120	2	N	4	5	1			14
							4	9									
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	128	1	2176	2	N	5	3	1			16
							6	9									
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	112	1	2074	2	N	3	5	1			14
							3	9									
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	116	1	2033	2	N	2	2	1			14
							2	9									
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	111	1	2164	2	N	3	4	1			13
							3	9									
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	113	1	1954	2	N	6	4	1			15
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	96	1	1880	2	Y	3	3	1			20
							3	9									
02	1764	N	1621	-0-	-143	-0-	88	1	1530	2	Y	3	2	1			21
							3	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

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
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
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	20	1	385	2	N	-0-	1	1			8
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	1	1	1			8
							1	9									

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

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
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-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	896	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	930	N	913	-0-	-17	-0-	44	1	861	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	44	1	820	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	899	N	784	-0-	-115	-0-	42	1	739	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	822	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	887	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	831	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

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
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									
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	119	1	2400	2	Y	14	11	1			13
							15	9									
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	117	1	2319	2	Y	31	24	1			20
							34	9									

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 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
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
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	208	1	3674	2	N	-0-					38
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	189	1	3379	2	N	-0-					38

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
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									
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	46	1	911	2	Y	12	10	1			8
							13	9									

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 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
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									
01	2697	N	2337	-0-	-360	-0-	125	1	2203	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	136	1	2436	2	Y	11	15	1			2
							12	9									

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 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
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									
01	3875	X	2256	-0-	-1619	-0-	110	1	2143	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
02	3500	X	980	-0-	-2520	-0-	53	1	925	2	Y	2	2	1			10
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	181	1	3648	2	Y	22	14	1			20
							24	9									
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	162	1	3203	2	Y	41	34	1			27
							45	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	28	1	2	9	Y	2	2	1			3
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	9	1	2	9	Y	2	1	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

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									
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	Y	9	5	1			6
							10	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 12200 - 12394

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									
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	161	1	3139	2	N	5	4	1			58
							6	9									
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	163	1	2828	2	N	15	3	1			70
							17	9									

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 10397 - 11011

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									
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	9	11	1			74
							10	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	13	4	1			83
							14	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 10471 - 10493

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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									
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	2	1			4

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. (I) GAS 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	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									
01	1178	N	677	-0-	-501	-0-	32	1	641	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	1008	N	754	-0-	-254	-0-	36	1	708	2	Y	9	7	1			6
							10	9									

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
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									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	776	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	34	1	665	2	Y	9	7	1			6
							10	9									

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
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
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					6
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					6

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-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
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-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-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
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-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	1					1
							1	9									

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
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									
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	16	1	315	2	Y	1					6
							1	9									
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	14	1	247	2	Y	5					11
							6	9									

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
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
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					52
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					52

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
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									
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	53	1	1062	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	Y	12	10	1			8
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	7	1	122	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

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									
01	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	66	1	1279	2	Y	19	24	1			6
							21	9									
02	1288	N	1206	-0-	-82	-0-	65	1	1127	2	Y	13	13	1			6
							14	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

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-
01	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	63	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	62	1	1570	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

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									
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	105	1	2114	2	Y	13	11	1			12
							14	9									
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	112	1	2224	2	Y	28	21	1			19
							31	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

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
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	96	1	2702	2	N	-0-					102
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	90	1	2276	2	N	6					108
							7	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

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
01	9012	X	5429	-0-	-3583	-0-	5379	2	50	9	Y	45	43	1			29
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	189	1	3748	2	Y	26					55
							29	9									

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

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									
01	4836	X	4316	-0-	-520	-0-	203	1	4085	2	Y	25	18	1			23
							28	9									
02	4368	X	3911	-0-	-457	-0-	186	1	3673	2	Y	47	39	1			31
							52	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	36	1	1022	2	N	-0-					-0-
02	532	N	317	-0-	-215	-0-	12	1	305	2	N	-0-					-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
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	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2783	2	15	9	Y	14	51	1			3
*01	2759	X	2625	-0-	-134	-0-	2625	2			Y	-0-					3
02	2492	X	2304	-0-	-188	-0-	2303	2	1	9	Y	1					4

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
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
01	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	68	1	1907	2	N	-0-					47
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	78	1	1954	2	N	-0-					47

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
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
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					63
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					63

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
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									
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	231	1	4502	2	Y	67	81	1			19
							74	9									
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	235	1	4070	2	Y	47	46	1			20
							52	9									

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
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
01	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	1934	2	13	9	N	12					89
02	1876	N	1519	-0-	-357	-0-	1512	2	7	9	N	6					95

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	121	1	2363	2	Y	8	16	1			39
							9	9									
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	119	1	2056	2	Y	14	14	1			39
							15	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

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
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					40
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	2			N	-0-					40

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

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
01	4557	X	3627	-0-	-930	-0-	3627	2			Y	-0-					8
02	4116	X	3643	-0-	-473	-0-	3643	2			Y	-0-					8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

09	2760	N	2694	-0-	-66	-0-	152	1	2532	2	Y	9	18	1			47
							10	9									
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	162	1	2768	2	Y	18	16	1			49
							20	9									
11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	147	1	2707	2	Y	14	3	1			60
							15	9									
12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	158	1	2769	2	Y	14	17	1			57
							15	9									
*01	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	145	1	2818	2	Y	11	20	1			48
							12	9									
02	2632	N	2617	-0-	-15	-0-	142	1	2456	2	Y	17	18	1			47
							19	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

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									
01	1891	N	1409	-0-	-482	-0-	48	1	1344	2	N	15					172
							17	9									
02	1596	N	1444	-0-	-152	-0-	54	1	1368	2	N	20					192
							22	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

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									
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	47	1	1314	2	N	11					93
							12	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	47	1	1189	2	N	4					97
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 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
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									
01	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	105	1	2052	2	Y	31	41	1			9
							34	9									
02	2016	N	2004	-0-	-12	-0-	108	1	1873	2	Y	21	21	1			9
							23	9									

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 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
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									
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	1	2	1			61
							1	9									
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	9	1	84	2	N	-0-					61

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	432	2	N	6	8	1			17
							7	9									
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	38	1	343	2	N	1					18
							1	9									

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
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									
*01	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	104	1	2028	2	Y	8	17	1			43
							9	9									
02	2044	N	2040	-0-	-4	-0-	111	1	1915	2	Y	13	15	1			41
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 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
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
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	302	2	N	-0-					98
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-					98

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	3					5
							3	9									

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 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
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
01	248	N	45	-0-	-203	-0-	5	1	40	2	N	-0-	1	1			67
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					67

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-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
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
01	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	1145	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	100	1	1993	2	Y	14					20
							15	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	113	1	2281	2	Y	14	10	1			13
							15	9									
02	2240	N	2088	-0-	-152	-0-	99	1	1961	2	Y	25	21	1			17
							28	9									

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 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
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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					40
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					40

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 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
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
01	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	2			N	-0-					95
02	2800	N	3442	-0-	642	642	3442	2			N	-0-					95

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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 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
09	3120	X	1482	-0-	-1638	-0-	183	1	1278	2	N	19					195
							21	9									
10	3224	X	2276	-0-	-948	-0-	195	1	2058	2	N	21	48	1			168
							23	9									
11	2730	X	2590	-0-	-140	-0-	201	1	2363	2	N	24					192
							26	9									
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	214	1	2511	2	N	31					223
							34	9									
*01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	332	1	2463	2	N	45	206	1			62
							50	9									
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	252	1	2266	2	N	3					65
							3	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

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
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					140
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					140

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

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-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

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
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	530	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	3					6
							3	9									

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

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-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	64	1	1806	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1566	-0-	-58	-0-	60	1	1506	2	N	-0-					-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
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									
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	166	1	1337	2	Y	16					34
							18	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	140	1	1004	2	Y	29	36	1			27
							32	9									

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
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
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			Y	-0-					2
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					2

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
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-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

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
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
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					2
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					2

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
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	20	1	180	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	2					3
							2	9									
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	1					4
							1	9									
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	20	1	158	2	Y	2					5
							2	9									
02	308	N	154	-0-	-154	-0-	18	1	132	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

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. (I) GAS 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	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									
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	405	1	3004	2	N	55	57	1			154
							61	9									
02	3304	X	3209	-0-	-95	-0-	316	1	2843	2	N	45	163	1			36
							50	9									

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 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
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									
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	66	65	1			74
							73	9									
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	6	1	111	2	N	9	16	1			67
							10	9									

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
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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					18
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					18

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
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-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	132	2	Y	2					2
							2	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	234	2	Y	6	2	1			6
							7	9									

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
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									
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	Y	2					3
							2	9									
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	12	1	85	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

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
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	28	1	495	2	N	-0-					15
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	25	1	444	2	N	-0-					15

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

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
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					59
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					59

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

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
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	98	1	2745	2	N	-0-					64
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	97	1	2440	2	N	-0-					64

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

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									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	231	2	Y	2					3
							2	9									
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	22	1	155	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

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
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									
*01	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	77	1	1497	2	Y	6	11	1			27
							7	9									
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	77	1	1332	2	Y	9	10	1			26
							10	9									

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

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
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-					1
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	N	-0-					1

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

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									
01	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	84	1	1638	2	Y	25	43	1			12
							28	9									
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	96	1	1654	2	Y	32	21	1			23
							35	9									

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	174	1	2907	2	Y	13	3	1			52
							14	9									
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	182	1	3101	2	Y	9	2	1			59
							10	9									
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	164	1	3026	2	Y	11	47	1			23
							12	9									
12	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	149	1	2608	2	Y	18	1	1			40
							20	9									
01	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	149	1	2896	2	Y	13	3	1			50
							14	9									
02	2996	X	2452	-0-	-544	-0-	131	1	2268	2	Y	48	3	1			95
							53	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	254	1	4245	2	Y	43	46	1			15
							47	9									
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	251	1	4283	2	Y	37	2	1			50
							41	9									
11	4530	X	4259	-0-	-271	-0-	217	1	4003	2	Y	35	46	1			39
							39	9									
12	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	236	1	4130	2	Y	39	40	1			38
							43	9									
01	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	203	1	3958	2	Y	59	80	1			17
							65	9									
02	3976	X	3837	-0-	-139	-0-	207	1	3584	2	Y	42	41	1			18
							46	9									

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
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
01	558	N	330	-0-	-228	-0-	16	1	307	2	N	6					59
							7	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-					59

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
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									
*01	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	86	1	1672	2	Y	7	12	1			26
							8	9									
02	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	82	1	1424	2	Y	10	10	1			26
							11	9									

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
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									
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	8	6	1			5
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	2	13	9	Y	12	11	1			8
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	Y	8					16
							9	9									

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
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									
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	74	1	1449	2	N	2	3	1			28
							2	9									
*02	1400	N	1358	-0-	-42	-0-	74	1	1281	2	N	3	3	1	13	6	15
							3	9									

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 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
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									
*01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	78	1	1529	2	Y	6	10	1			19
							7	9									
02	1876	N	1278	-0-	-598	-0-	69	1	1200	2	Y	8	7	1			20
							9	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	35	1	1135	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1033	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

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
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
01	2759	N	2145	-0-	-614	-0-	2145	2			Y	-0-					5
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	72	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

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									
01	2542	X	2519	-0-	-23	-0-	76	1	2440	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	64	1	2237	2	Y	5	5	1			8
							6	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

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
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					2
02	336	N	91	-0-	-245	-0-	91	2			Y	-0-					2

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

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									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	Y	6	1	1			23
							7	9									
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	73	1	1265	2	Y	27	1	1			49
							30	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					2

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
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
01	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	64	1	1134	2	N	-0-					35
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	62	1	1112	2	N	-0-					35

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
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									
01	3224	X	3221	-0-	-3	-0-	155	1	3015	2	Y	46	75	1			21
							51	9									
02	2912	X	2757	-0-	-155	-0-	148	1	2556	2	Y	48	35	1			34
							53	9									

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
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
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					2
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					2

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
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
01	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	2			Y	-0-					2
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					2

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
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
01	6262	X	4613	-0-	-1649	-0-	4568	2	45	9	Y	41	38	1			26
02	5068	X	3382	-0-	-1686	-0-	161	1	3196	2	Y	23					49
							25	9									

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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. (I) GAS 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	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
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	214	1	2139	2	Y	-0-					30
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	142	1	1772	2	Y	-0-					30

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 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
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	393	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	16	1	320	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	26	1	486	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	21	1	367	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

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
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									
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1203	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	2	Y	15	12	1			10
							17	9									

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 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
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
01	651	N	526	-0-	-125	-0-	28	1	498	2	N	-0-					32
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	26	1	466	2	N	-0-					32

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 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
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
*01	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	N	-0-	1	1			-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-

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
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
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4376	2	74	9	Y	67					167
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3889	2	20	9	Y	18	74	1			111

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	101	1	1775	2	N	-0-					122
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	82	1	1469	2	N	-0-					122

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
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									
*01	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	51	1	999	2	Y	5	8	1			19
							6	9									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	Y	6	7	1			18
							7	9									

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
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									
*01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	96	1	1876	2	Y	7	13	1			32
							8	9									
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	94	1	1619	2	Y	12	12	1			32
							13	9									

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 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
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	465	N	427	-0-	-38	-0-	413	2	14	9	Y	13	50	1			3
*01	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			Y	-0-					3
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	378	2	1	9	Y	1					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	Y	26					65
02	1680	X	857	-0-	-823	-0-	849	2	8	9	Y	7	29	1			43

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1194	2	15	9	Y	14					36
02	1176	N	1081	-0-	-95	-0-	1077	2	4	9	Y	4	16	1			24

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 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
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									
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	18	1	370	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

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
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
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	449	2	15	9	Y	14					36
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	387	2	4	9	Y	4	16	1			24

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
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									
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-	1	1			3
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			3
							1	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
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	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1795	2	21	9	Y	19	66	1			5
*01	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			Y	-0-					5
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					2
02	252	N	63	-0-	-189	-0-	63	2			Y	-0-					2

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 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
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
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					2
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	21	2			Y	-0-					2

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	1065	2			Y	-0-					61
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1193	2	7	9	Y	6					67

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					61
02	1288	N	1239	-0-	-49	-0-	1232	2	7	9	Y	6					67

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	856	2	Y	10	9	1			7
							11	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 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
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
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	3					6
							3	9									

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
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-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	107	2	Y	1					1
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	70	2	Y	1	1	1			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
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
01	837	N	777	-0-	-60	-0-	774	2	3	9	Y	3					27
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	727	2	48	9	Y	44					71

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
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	1 9	169	2	Y	1	1	1			1
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	189	2	Y	1	1	1			1
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	9 1	1 9	174	2	Y	1	1	1			1
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	267	2	Y	3	2	1			2

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
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
01	7502	X	6994	-0-	-508	-0-	6929	2	65	9	Y	59	55	1			38
02	6776	X	3617	-0-	-3159	-0-	172 25	1 9	3420	2	Y	23					61

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 10919 - 11578

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-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

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												
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	54	1	432	2	N	54								126
							59	9												
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	351	2	N	37	11	1						152
							41	9												

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1482	2	7	9	Y	6					41
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1386	2	72	9	Y	65					106

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	10	1	186	2	N	-0-					4
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					4

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 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
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-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			Y	-0-					2
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					2

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
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									
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	218	1	3853	2	Y	14	10	1			11
							15	9									
02	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	199	1	3559	2	Y	17	24	1			4
							19	9									

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
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
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					9
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3					12

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
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
01	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1849	2	18	9	Y	16	15	1			10
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	88	1	1754	2	Y	12					22
							13	9									

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
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
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	2					4
							2	9									

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
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-
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	178	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	N	-0-					-0-

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
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-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 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
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
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	109	1	1083	2	N	44					64
							48	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	73	1	905	2	N	7	71	1			-0-
							8	9									

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					9
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	194	2	3	9	Y	3					12

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
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-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

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									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	33	1	1058	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	812	N	620	-0-	-192	-0-	17	1	601	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

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
01	1550	N	1046	-0-	-504	-0-	31	1	1013	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
02	2800	N	3095	-0-	295	295	86	1	3001	2	Y	7	4	1			8
							8	9									

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	117					147
							129	9									
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-					147
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	N	-0-					147
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-					147

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	75	1	1463	2	N	2	1	1			58
							2	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1148	2	N	2	1	1			59
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	2	N	-0-	1	1			28
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	1					29
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	2	Y	-0-	1	1			1
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	382	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	161	1	1191	2	N	10	23	1			30
							11	9									
02	1288	N	1254	-0-	-34	-0-	125	1	1127	2	N	2					32
							2	9									

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	2263 N	1972	-0-	-291	-0-	96	1	1873	2	N	3	3	1			21
						3	9									
02	1904 N	1862	-0-	-42	-0-	101	1	1755	2	N	5	3	1			23
						6	9									

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 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
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
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	82	1	7	9	Y	6	7	1			9
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	25	1	7	9	Y	6	3	1			12

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 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
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
01	620 N	552	-0-	-68	-0-	515	1	37	9	Y	34	38	1			55
02	588 N	184	-0-	-404	-0-	150	1	34	9	Y	31	19	1			67

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
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

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-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

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									
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	131	1	2630	2	Y	16	11	1			15
							18	9									
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	121	1	2402	2	Y	30	25	1			20
							33	9									

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

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									
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	881	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	40	1	787	2	Y	11	9	1			7
							12	9									

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
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									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	94	1	1883	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	84	1	1670	2	Y	21	18	1			14
							23	9									

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
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									
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
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									
01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	267	1	5362	2	Y	32	15	1			29
							35	9									
02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	371	1	7343	2	Y	93	61	1			61
							102	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 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
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									
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 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
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

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
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	451	-0-	-293	-0-	319	1	122	3	Y	9					35
							10	9									
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	218	1	206	3	Y	-0-					35
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	140	1	291	3	Y	-0-					35

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
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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	518	1	197	3	Y	8					20
							9	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	39	1	36	3	Y	-0-					20
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 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
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
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 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
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
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

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
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 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
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
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 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
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
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 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
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					86
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					-0-

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

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	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	7	-0-	7	21	7	1			Y	-0-					-0-

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

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	9	-0-	9	108	9	1			Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	8	-0-	8	116	8	1			Y	-0-					26

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

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	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	9	-0-	9	21	9	1			Y	-0-					11

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

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	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	7	-0-	7	19	7	1			Y	-0-					59

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

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-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	1034	1	1983	2	Y	12					12
							13	9									
02	2240	X	1757	-0-	-483	-0-	670	1	1062	2	Y	23					35
							25	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					71
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	13	1	22	2	Y	-0-					71

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	853	1	856	2	N	25					142
							28	9									
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					142
02	1148	N	868	-0-	-280	-0-	511	1	357	2	N	-0-					142

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

THREE-C OIL AND GAS 857600
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600

VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
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-

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
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
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

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
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
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

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
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
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

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
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
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

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
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-
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-

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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	279	N	336	-0-	57	B	-38219	329	2	7	9	N	6	6	1			1
02	448	N	506	-0-	58	B	-38161	506	2			N	-0-					1

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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

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									
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	1122	1	3380	3	Y	-0-					-0-
							65	4									
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	1130	1	3556	3	Y	-0-					-0-
							67	4									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

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							
01	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	567	1	19298	3	Y	42					178
							216	4	46	9							
02	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	522	1	17843	3	Y	70	186	1			62
							191	4	77	9							

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

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							
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	2008	1	6049	3	Y	21	31	1			25
							118	4	23	9							
02	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	1849	1	5819	3	Y	51					76
							113	4	56	9							

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

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

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	30690	X	-0-	-0-	-30690	-0-					Y	-0-	62	1			7
02	27720	X	-0-	-0-	-27720	-0-					Y	-0-					7

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

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							
01	5890	X	5459	-0-	-431	-0-	1222	1	4135	3	Y	42	53	1			48
							56	4	46	9							
02	5152	X	4992	-0-	-160	-0-	1109	1	3788	3	Y	40	55	1			33
							51	4	44	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

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							
01	8339	X	8113	-0-	-226	-0-	1806	1	6111	3	Y	102	132	1			116
							84	4	112	9							
02	7476	X	7274	-0-	-202	-0-	1607	1	5487	3	Y	95	133	1			78
							75	4	105	9							

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2023

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC 101779
VILLAREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 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
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	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	125	1	511	2	N	-0-	5	7			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	1297	2	N	-0-					88
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	1517	2	N	2					90
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	1355	2	N	2					92
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	72	1	1116	2	N	-0-					92
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	55	1	796	2	N	-0-					92
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	52	1	691	2	N	-0-					92

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	344	-0-	-76	-0-	17 2	1 9	327	2	N	-0-	3	1			57
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	21 2	1 9	365	2	N	2					59
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	54 11	1 9	932	2	N	10					69
*12	341	N	290	-0-	-51	-0-	17 2	1 9	271	2	N	2	2	1			69
*01	403	N	252	-0-	-151	-0-	16	1	236	2	N	-0-					69
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	23	1	311	2	N	-0-					69

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
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	2363	-0-	-97	-0-	130	1	2226	2	N	6					97
							7	9									
*12	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	136	1	2107	2	N	16	16	1			97
							18	9									
*01	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	150	1	2172	2	N	-0-					97
02	2212	N	2163	-0-	-49	-0-	151	1	2012	2	N	-0-					97

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 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
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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 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
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
01	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	131	1	1898	2	N	-0-					14
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	137	1	1825	2	N	-0-					14

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
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-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-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
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
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	61	1	888	2	N	-0-					25
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	68	1	914	2	N	-0-					25

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
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
01	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	98	1	1428	2	N	-0-					35
02	1484	N	1449	-0-	-35	-0-	101	1	1348	2	N	-0-					35

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
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
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	75	1	1089	2	N	-0-					118
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	74	1	987	2	N	-0-					118

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	135	1	1964	2	N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	131	1	1753	2	N	-0-					-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
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
*01	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	N	-0-	1	1			25
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	1					26
							1	9									

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
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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	31266					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	31266					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

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
01	4123 X	3967	-0-	-156	-0-	3925	2	42	9	Y	38	188	1			20
02	3696 X	3308	-0-	-388	-0-	3286	2	22	9	Y	20					40

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 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
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-
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	384	-0-	-176	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1575	2	111	9	Y	101	121	1			83
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	89	1	1502	2	Y	89	122	1			50
							98	9									

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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. (I) GAS 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	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-
01	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE '2042' WELL #: 6 RRCID -> 290905 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692

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
01	837	N	697	-0-	-140	-0-	610	2	87	9	Y	79	123	1			-0-
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	25 19	1 9	600	3	Y	17	18	1			11
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	26 22	1 9	766	3	Y	20	18	1			13
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	36 22	1 9	763	3	Y	20	19	1			14
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41 23	1 9	839	3	Y	21	29	1			6
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	35 21	1 9	675	3	Y	19	18	1			7
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	45 22	1 9	636	3	Y	20	19	1			8

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 4960 - 4985

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	32	1	768	3	Y	35	34	1			22
						39	9									
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	26	28	1			20
						29	9									
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	10	17	1			13
						11	9									
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	10	19	1			4
						11	9									
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	40	1	765	3	Y	10	10	1			4
						11	9									
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	574	3	Y	10	10	1			4
						11	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

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-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-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
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									
01	14415	X	10785	-0-	-3630	-0-	327	1	10077	3	N	346	362	1			168
							381	9									
02	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	402	1	11734	3	N	244	179	1			233
							268	9									

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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		4	-0-	4		16	4	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10		3	-0-	3		19	3	2	Y	-0-					-0-
02		21	N	2	-0-	-19		-0-	2	2	Y	-0-					-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

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
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					13
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					13

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 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
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
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

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
01	3441	X	2723	-0-	-718	-0-	103	1	2620	3	N	-0-					50
02	3108	X	600	-0-	-2508	-0-	30	1	570	3	N	-0-					50

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

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
01	1767	N	1462	-0-	-305	-0-	57	1	1383	3	N	20					60
							22	9									
02	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	51	1	1024	3	N	-0-					60

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

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-
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	33	1	396	3	N	-0-					-0-
02	504	N	411	-0-	-93	-0-	45	1	366	3	N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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
01	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	186	1	3315	3	N	4					83
							4	9									
02	3500	X	2380	-0-	-1120	-0-	138	1	2242	3	N	-0-					83

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
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
01	2356	N	1958	-0-	-398	-0-	115	1	1843	3	N	-0-					137
02	1960	N	1691	-0-	-269	-0-	87	1	1603	3	N	1					138
							1	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					60
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					60

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
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
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	669	2	3	9	N	3	3	1			4
02	616	N	312	-0-	-304	-0-	312	2			N	-0-					4

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 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
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
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	N	2	2	1			2
02	364	N	187	-0-	-177	-0-	187	2			N	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					61
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	5084	X	4228	-0-	-856	-0-	390	1	3673	3	Y	150	101	1			110
							165	9									
02	4592	X	3683	-0-	-909	-0-	353	1	3162	3	Y	153	106	1			157
							168	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

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
09	2280	N	1998	-0-		-282	-0-	171 61	1 9	1766	3	Y	55	90	1			28
10	2914	X	1660	-0-		-1254	-0-	131 73	1 9	1456	3	Y	66	41	1			53
11	2520	X	1654	-0-		-866	-0-	154 48	1 9	1452	3	Y	44	41	1			56
12	2077	X	1771	-0-		-306	-0-	169 45	1 9	1557	3	Y	41	74	1			23
01	2077	X	1951	-0-		-126	-0-	181 62	1 9	1708	3	Y	56	38	1			41
02	1876	X	1678	-0-		-198	-0-	163 51	1 9	1464	3	Y	46	35	1			52

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

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
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
01	176	N	176	-0-		-0-	-0-	17	1	159	3	N	-0-					48
02	168	N	131	-0-		-37	-0-	13	1	118	3	N	-0-					48

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AMRWR, LLC 102699
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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	2387	N	2387	-0-	-0-	B	-0-	2387	2		N	-0-					99
01	2552	N	2552	-0-	-0-	B	-0-	2552	2		N	-0-					99
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	B	-0-				N	NO RPT					99

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 8299 - 8556

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-
01	68	N	68	-0-	-0-		-0-	6	1	62	2	N	-0-				-0-
02	65	N	65	-0-	-0-		-0-	5	1	60	2	N	-0-				-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-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 11/13/2025 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7848 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	N	-0-					170
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	64	1	640	2	N	-0-					170

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. (I) GAS 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	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-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-

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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 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
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-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7719 - 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
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									
01	8184	X	7454	-0-	-730	-0-	600	1	6218	2	Y	578	503	1			526
							636	9									
02	7392	X	7318	-0-	-74	-0-	612	1	6137	2	Y	517	527	1			516
							569	9									

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					609

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12810 X	-0-	-0-	-12810	-0-					N	-0-					22
*10	10757 X	7878	-0-	-2879	-0-	7864	2	14	9	N	13					35
*11	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	12388	2	19	9	N	17					52
*12	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	12393	2	8	9	N	7					59
*01	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11421	2	237	9	N	215	183	1			91
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	7781	X	6654	-0-	-1127	-0-	582	1	6048	3	Y	22					961
							24	9									
02	6832	X	5263	-0-	-1569	-0-	509	1	4744	3	Y	9					970
							10	9									

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					82

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
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
01	DLQ G-10	11	-0-	11	2170	11	1			Y	-0-					22
02	DLQ G-10	10	-0-	10	2180	10	1			Y	-0-					22

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	2068	11	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	2078	10	1			Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
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
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					57
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					57

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

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
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-
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	2141	11	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	2152	11	1			Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					37
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					37

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	2130	11	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	2141	11	1			Y	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 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
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-
01	DLQ	G-10	11	-0-	11	1999	11	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	2009	10	1			Y	-0-					-0-

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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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
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-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	744	N	532	-0-	-212	-0-	522	2	10	9	N	9					1154
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	635	2	8	9	N	7					1161

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 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
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
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	870	2	N	139	144	1			164
							153	9									
02	1400	N	1098	-0-	-302	-0-	35	1	903	2	N	145	260	1			49
							160	9									

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

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-
01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	97	1	2502	2	N	-0-					-0-
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	151	1	3879	2	N	-0-					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	11	1	880	2	N	86	192	1			38
							95	9									
10	1209	N	628	-0-	-581	-0-	8	1	590	2	N	27					65
							30	9									
11	1290	N	191	-0-	-1099	-0-	2	1	189	2	N	-0-					65
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	13					78
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	47	1	1224	2	N	32					110
							35	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	50	1	1276	2	N	123	200	1			33
							135	9									

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
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
01	3875	X	2942	-0-	-933	-0-	100	1	2570	2	Y	247	393	1			77
							272	9									
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	110	1	2826	2	Y	344	193	1			228
							378	9									

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2023

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE GU WELL #: RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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
01	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	51 52	1 9	1302	2	N	47	48	1		55
02	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	45 116	1 9	1149	2	N	105	124	1		36

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	333 1 304 9		771	3	N	276	379	1			112
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	537 1 309 9		778	3	N	281	191	1			202
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	290 1 234 9		802	3	N	213	197	1			218
12	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	301 1 369 9		473	3	N	335	383	1			170
01	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	310 1 263 9		599	3	N	239	197	1			212
02	1232	N	768	-0-	-464	-0-	284 1 230 9		254	3	N	209	192	1			229

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) //CONT.// 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
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-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

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	6	-0-	6	B	6	6	6			N	-0-				-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
01	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-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
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-
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-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
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-

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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
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-

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

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (KNOX) //CONT.// 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-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
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-
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-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
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-

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
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-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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
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-

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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	55	1	1293	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	37	1	1232	2	Y	-0-					1

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
12	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	1			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	150	1			N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

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-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CENTRAL GULF PETROLEUM INC //CONT.// 100403
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 01 RRCID -> 289593 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954

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-
01	2139	#	1969	-0-	-170	-0-	269	1	1700	2	N	-0-					-0-
02	1932	#	1298	-0-	-634	-0-	1298	2			N	-0-					-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

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-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

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-
01	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2462	-0-	-450	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

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-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	3286	X	2198	-0-	-1088	-0-	155	1	2043	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	1729	-0-	-1239	-0-	123	1	1606	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 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
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-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	N	-0-			-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-			-0-

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	54236	X	7586	-0-	-46650	-0-	504 3	1 4	7079	3	Y	-0-					-0-
10	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	527 11	1 4	7156	3	Y	-0-					-0-
11	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	483 11	1 4	6611	3	Y	-0-					-0-
12	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	498 11	1 4	6878	3	Y	-0-					-0-
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	505	1	7010	3	Y	-0-					-0-
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	687	1	6560	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2026

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 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
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	22943	-0-	-18163	-0-	22447	3	496	9	Y	451	470	1			70
01	43865	X	23311	-0-	-20554	-0-	22920	3	391	9	Y	355	329	1			96
02	39620	X	NO RPT	-0-	-39620	-0-					Y	NO RPT					96

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
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	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	22017	3	493	9	Y	448	461	1			69
01	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	22017	3	402	9	Y	365	336	1			98
02	20412	X	NO RPT	-0-	-20412	-0-					Y	NO RPT					98

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 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
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		219	-0-	219	408	218	3	1	9	Y	1	5	1			16
01	14B2 EXT		1522	-0-	1522	1930	1509	3	13	9	Y	12	22	1			6
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1930					Y	NO RPT					6

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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		188	-0-	188	557	187	3	1	9	Y	1	4	1			19
01	14B2 EXT		1520	-0-	1520	2077	1510	3	10	9	Y	9	22	1			6
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2077					Y	NO RPT					6

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
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		224	-0-	224	559	218	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	14B2 EXT		224	-0-	224	783	218	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	783					Y	NO RPT					1

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 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
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	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	25598	3	574	9	Y	522	536	1			80
01	23714	X	23714	-0-	-0-	-0-	23345	3	369	9	Y	335	335	1			80
02	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					80

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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		201	-0-	201	501	200	3	1	9	Y	1	4	1			6
01	14B2 EXT		1544	-0-	1544	2045	1520	3	24	9	Y	22	22	1			6
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2045					Y	NO RPT					6

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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24085	-0-	-4683	-0-	23561	3	524	9	Y	476	494	1			74
01	26970	X	24260	-0-	-2710	-0-	23855	3	405	9	Y	368	342	1			100
02	24360	X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					Y	NO RPT					100

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					30
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					30

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

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-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					-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

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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

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-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	N	3					3
							3	9									

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	Y	-0-					4
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					4
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	Y	3					7
							3	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					5
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	51	2	Y	2					7
							2	9									

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
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	4	-0-	-182	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					25
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	41	1	111	2	Y	-0-					25
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	34	1	138	2	Y	6					31
							7	9									

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
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									
01	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	1428	1	3457	2	Y	82					193
							90	9									
02	3584	X	2688	-0-	-896	-0-	160	1	2528	2	Y	-0-					193

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
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
01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	870	1	2108	2	Y	16					122
							18	9									
02	2212	N	1564	-0-	-648	-0-	93	1	1467	2	Y	4					126
							4	9									

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
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
01	589	N	454	-0-	-135	-0-	131	1	317	2	Y	5					39
							6	9									
02	728	N	371	-0-	-357	-0-	22	1	348	2	Y	1					40
							1	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	99	1	240	2	Y	8					21
							9	9									
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					21

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					66
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					66

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 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
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
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	93	2	12	9	Y	11	89	1			20
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					20

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 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
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
01	2077	X	1231	-0-	-846	-0-	1172	2	59	9	Y	54	101	1			22
02	3724	X	2280	-0-	-1444	-0-	2278	2	2	9	Y	2					24

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 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
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									
01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	1605	1	4275	2	Y	21					24
							23	9									
02	5208	X	4697	-0-	-511	-0-	1331	1	3312	2	Y	49	51	1			22
							54	9									

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	113	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	356	-0-	-176	-0-	102	1	254	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	129	1	339	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	118	1	371	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
11	420	N	292	-0-	-128	-0-	72	1	219	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	103	1	292	2	Y	-0-					8
01	496	N	303	-0-	-193	-0-	83	1	220	2	Y	-0-					8
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	161	1	402	2	Y	-0-					8

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 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
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-
01	11	N	10	-0-	-1	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

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									
01	3813	X	3036	-0-	-777	-0-	827	1	2202	2	Y	6					23
							7	9									
02	3444	X	1381	-0-	-2063	-0-	391	1	973	2	Y	15	15	1			23
							17	9									

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

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									
01	2852	X	1365	-0-	-1487	-0-	370	1	984	2	Y	10					13
							11	9									
02	1708	X	1142	-0-	-566	-0-	320	1	796	2	Y	24	25	1			12
							26	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

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
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	128	1	339	2	Y	-0-					7
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	138	1	343	2	Y	-0-					7

BMT/K&H WELL #: 1A RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10792 - 10920

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-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
01	4185	X	2272	-0-	-1913	-0-	84	1	2160	2	Y	25					37
							28	9									
02	3780	X	3612	-0-	-168	-0-	1032	1	2562	2	Y	16	53	1			-0-
							18	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	241	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	267	1	663	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		900	-0-	900	900	199	1	699	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-					4
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-	4	1			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 1D RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 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
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
01	5704	X	4838	-0-	-866	-0-	248	1	4558	2	Y	29	41	1			20
							32	9									
02	5152	X	4908	-0-	-244	-0-	4871	2	37	9	Y	34	38	1			16

BMT/K&H WELL #: 1C RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	558	N	253	-0-	-305	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	390	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	4216	X	3312	-0-	-904	-0-	123	1	3155	2	Y	31					86
							34	9									
02	3388	X	3190	-0-	-198	-0-	910	1	2259	2	Y	19	64	1			41
							21	9									

BMT/K&H WELL #: 2D RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10542 - 10564

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-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 3D RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10678 - 10960

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-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	23	-0-	-733	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 2Z RRCID -> 178706 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1Z RRCID -> 178722 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 2A RRCID -> 179281 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1X RRCID -> 179827 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 11608 PERF. 10325 - 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
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-
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 4Z RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11611 PERF. 10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 5D RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10868 - 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
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
01	1147	N	796	-0-	-351	-0-	41	1	755	2	Y	-0-					1
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					1

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 2C RRCID -> 181318 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 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
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
01	1209	N	706	-0-	-503	-0-	36	1	670	2	Y	-0-					2
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					2

BMT/K&H WELL #: 7D RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

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
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-
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-

BMT/K&H WELL #: 1V RRCID -> 182666 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 4C RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 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
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-
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	135	1	2487	2	Y	-0-					-0-
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	10	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 6D RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 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
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-
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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	64	1	1652	2	Y	28					45
							31	9									
02	1568	N	1405	-0-	-163	-0-	399	1	989	2	Y	15	52	1			8
							17	9									

BMT/K&H WELL #: 5C RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	362	1	638	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	308	1	459	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 3X RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	68	1	1244	2	Y	16	22	1			4
							18	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	982	2	23	9	Y	21	25	1			-0-

BMT/K&H WELL #: 6A RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 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
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
01	2201	N	1760	-0-	-441	-0-	90	1	1657	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
02	2800	N	2829	-0-	29	29	2812	2	17	9	Y	15	17	1			2

BMT/K&H WELL #: 2V RRCID -> 184683 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					1
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					1

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1H RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	713	N	521	-0-	-192	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					2
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					2

BMT/K&H WELL #: 3C RRCID -> 186074 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 11159 PERF.10320 - 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
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
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	86	1	1584	2	Y	15	20	1			8
							17	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1686	2	19	9	Y	17	19	1			6

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
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
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	52	1	963	2	Y	13	16	1			-0-
							14	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1514	2	17	9	Y	15	14	1			1

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
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-
01	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	126	1	2312	2	Y	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 8D RRCID -> 187777 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 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
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-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 3E RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 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
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
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	206	1	3796	2	Y	47	66	1			14
							52	9									
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4009	2	66	9	Y	60	67	1			7

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 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
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-
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 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
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-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	131	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	136	1	337	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 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
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-
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10512 - 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
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
01	4836	X	4136	-0-	-700	-0-	1497	1	2639	2	Y	-0-					32
02	4368	X	3511	-0-	-857	-0-	1410	1	2101	2	Y	-0-					32

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF. 10518 - 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
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									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	606	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	680	1	1014	2	Y	58					58
							64	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10390 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11456 - 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
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-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	102	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	92	1	138	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	385	1	1029	2	N	5					60
							6	9									
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	462	1	1845	2	N	23					83
							25	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9060 - 9084

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-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

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-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	697	-0-	-59	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

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
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					56
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					56

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	5	1	104	2	Y	89	188	1			58
							98	9									
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	132	2	69	9	Y	63					121

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-